

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

- 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															
A. O. & M. EXPLORATION, INC.															
AMANDA UNIT															
00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE															
000579															
WELL #: 1 RRCID -> 166541 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664															
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
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.															
TEXACO FEE															
017900															
WELL #: 2 RRCID -> 152679 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A															
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
VASTAR FEE															
020467															
WELL #: 2 RRCID -> 196402 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A															
-----															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ANATEXAS OFFSHORE, INC.															
STATE LEASE 103230															
020599															
WELL #: 0001 L RRCID -> 264826 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362															
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT			-0-
-----															
BXP OPERATING, LLC															
GRANBURY															
042191															
WELL #: 1 RRCID -> 260375 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809															
-----															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
TYRRELL-COMBEST B															
048169															
WELL #: 1 RRCID -> 276143 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A															
-----															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	279182	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	11090	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
C & E OPERATING, INC.				120079								
CLINTON		WELL #:		1	RRCID ->	288093	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	14233	PERF.13160 - 14270	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
CASTEX ENERGY, INC.				139609										
SCHINDLER				WELL #:	1	RRCID ->	288859	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655			CNTY: WHARTON							
MILES				WELL #:	1	RRCID ->	279994	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9778 - 9806	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081			CNTY: WHARTON							
JOHNSON, B. P.				WELL #:	1	RRCID ->	202876	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9858 - 9982	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENBURY ONSHORE, LLC				215343			CNTY: WHARTON							
TURNER, B. L.				WELL #:	15	RRCID ->	133250	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4347 - 4352	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KEYSTONE MILLS				WELL #:	46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10488 - 10494	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE				
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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690 - 12730
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489									
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206882	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9124 - 9238
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2020 - P/A 08/07/20

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908							
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SAKATO, GEORGE T.				WELL #: 1	RRCID -> 276145	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
FORTUNE RESOURCES LLC				278755							
HOSS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508							
PRASIFKA, JOE TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.	14307 - 14328	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	13283 - 13395	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HERD PRODUCING COMPANY, INC.				379750							
RINK				WELL #: 1	RRCID -> 284340	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	10197 - 11258	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	112820					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	112820					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA						
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		379750									
UNCLE BAWLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 284537	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10898	- 17100				
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
03		0 W	-0-	-0-	-0-	57530			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	57530			N	-0-			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	57530			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	57530			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	57530			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	57530			N	NO RPT			-0-
-----													
UNCLE BAWLEY		WELL #:		3H	RRCID -> 284538	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 10293	PERF.10458	- 19173				
03		0 W	-0-	-0-	-0-	352438			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	352438			N	-0-			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	352438			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	352438			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	352438			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	352438			N	NO RPT			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 166932	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9632	- 9677				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID -> 180010	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10812	- 10848				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF.12822	- 12844								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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								
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JHP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14556	- 15897								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KD ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570	- 12576								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610	- 12620					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				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					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025	- 8027					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA							
PETRODOME OPERATING, LLC				660286										
POWELL GROUP				WELL #: 1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF. 11486	- 11503					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
MONTE CARLO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 17219	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BRIARCOVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10862	- 11416					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POCO LLC				668802										
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120	- 9126					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612	- 10620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
-----											
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		WELL #:		694971	RRCID -> 289739	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 2356	- 13000		
BONILLA GAS UNIT		WELL #:		1							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		WELL #:		696675	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A			
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		8							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RUST OIL CORP.		WELL #:		737890	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A			
MUNSON, H.C.		WELL #:		4							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:	16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SMALL, R.P. CORP.			789221									
GARRETT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525 - 12044					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257									
FOSTER "C"		WELL #:	3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11290 - 11300					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA								
SYDRI OPERATING, LLC				833597											
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	- 11932						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960	- 3952						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	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						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HICKORY CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099						
KYSER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 239757	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 12357	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
-----									
VIPER S.W.D., LLC		WELL #:	1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734 - 5742		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815													
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874													
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263													
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
ZARVONA ENERGY LLC				950523													
BLACK STONE "DJ"				WELL #:	1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT			-0-
-----											
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	278942	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14484	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ACE, NORTH (3200)		WELL #:		2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2966 - 2972
ARCADIA OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2966 - 2972
SANTA FE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2966 - 2972
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
ACE, NORTH (4830)		WELL #:		2	RRCID ->	185951	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	4948	PERF. 4802 - 4807
ARCADIA OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	185951	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	4948	PERF. 4802 - 4807
BLACK STONE D		WELL #:		2	RRCID ->	185951	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	4948	PERF. 4802 - 4807
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
-----											
PLUGGED AND ABANDONED											08/16/2008

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ACE, NORTH (JACKSON 4240)		00420 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908											
SAMUEL L.		WELL #:		1		RRCID ->		285892		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4246 - 4248	
03	18476	18593	-0-	117	117	18481	2	112	9	N	102	275	
04	18593	16769	-0-	-1824	-0-	16743	2	26	9	N	24	111	
05	17608 #	10217	-0-	-7391	-0-	10130	2	87	9	N	79	190	
06	17610 #	29	-0-	-17581	-0-	28	2	1	9	N	1	191	
07	18476	3160	-0-	-15316	-0-	3008	2	152	9	N	138	148	
*08	18476	3978	-0-	-14498	-0-	3359	2	619	9	N	563	175	

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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18													

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	
03	DLQ G-10	676	-0-	676	676	676	2	Y	-0-			11	
04	DLQ G-10	610	-0-	610	1286	610	2	Y	-0-			11	
05	DLQ G-10	547	-0-	547	1833	547	2	Y	-0-			11	
06	2505 X	672	-0-	-1833	-0-	672	2	Y	-0-			11	
*07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	Y	-0-			11	
08	682 X	531	-0-	-151	-0-	531	2	Y	-0-			11	

PINEY WOODS		WELL #:		2		RRCID ->		279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382	
03	1984 X	1946	-0-	-38	-0-	1915	2	31	9	Y	28	85	
04	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	1634	2	28	9	Y	25	110	
05	1798 X	1574	-0-	-224	-0-	1544	2	30	9	Y	27	137	
06	1740 X	1249	-0-	-491	-0-	1230	2	19	9	Y	17	154	
07	1953 X	1237	-0-	-716	-0-	1209	2	28	9	Y	25	2	
08	1953 X	1222	-0-	-731	-0-	1209	2	13	9	Y	12	14	

TEXLA MILL		WELL #:		3		RRCID ->		282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744	
03	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			Y	-0-			94	
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-			94	
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			94	
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			94	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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	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		
03		1017 N	1017	-0-	-0-	956 2	61 9	N	44		
04		960 N	960	-0-	-0-	897 2	63 9	N	101		
05		870 N	870	-0-	-0-	809 2	61 9	N	156		
06		734 N	734	-0-	-0-	666 2	68 9	N	218		
*07		887 N	887	-0-	-0-	818 2	69 9	N	100		
*08		876 N	876	-0-	-0-	818 2	58 9	N	153		
-----											
H J BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316	
03		2027 X	2027	-0-	-0-	1986 2	41 9	N	152		
04		1710 X	988	-0-	-722	965 2	23 9	N	21		
05		1767 X	1249	-0-	-518	1229 2	20 9	N	39		
06		1620 X	1055	-0-	-565	1031 2	24 9	N	61		
07		2015 X	1446	-0-	-569	1432 2	14 9	N	74		
08		2015 X	1457	-0-	-558	1432 2	25 9	N	97		
-----											
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		WELL #:		2ST RRCID -> 287451		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10991 PERF.12020 - 12175	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ADAMS RANCH (YEGUA EY)		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		WELL #:		1 RRCID -> 268049		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406	
03		3472 X	805	-0-	-2667	805 2		N	-0-	170	
04		3360 X	-0-	-0-	-3360			N	-0-	170	
05		775 X	-0-	-0-	-775			N	-0-	170	
06		780 X	759	-0-	-21	759 2		N	-0-	170	
07		2634 X	2634	-0-	-0-	2634 2		N	-0-	170	
08		806 X	327	-0-	-479	327 2		N	-0-	170	
-----											
MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
-----											
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 276546		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 11574 PERF.11996 - 12010	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942		N	-0-	-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942		N	-0-	-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942		N	-0-	-0-	

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		//CONT.//		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 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	
03		12276 X	4835	-0-	-7441	-0-	4704	2	131	9	N	119	373	1	978
04		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-			978
05		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-			978
06		8790 X	4012	-0-	-4778	-0-	3846	2	166	9	N	151			1129
07		16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	16177	2	340	9	N	309	530	1	908
08		4836 X	2091	-0-	-2745	-0-	2058	2	33	9	N	30			938
-----															
MVP 'A-98'				WELL #:	1	RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.12263	- 12314		
03		5332 X	2651	-0-	-2681	-0-	2524	2	127	9	N	115			1441
04		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			1441
05		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			1441
06		5160 X	3872	-0-	-1288	-0-	3836	2	36	9	N	33			1474
07		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6065	2	550	9	N	500	705	1	1269
08		2666 X	490	-0-	-2176	-0-	457	2	33	9	N	30			1299
-----															
ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365											
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	262247	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.12300	- 12316		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	11296	PERF.12140	- 12246		
03		28954 X	25456	-0-	-3498	-0-	24787	2	669	9	N	608	181	1	1182
04		27900 X	24673	-0-	-3227	-0-	23955	2	718	9	N	653			1835
05		28830 X	23184	-0-	-5646	-0-	22601	2	583	9	N	530			2365
06		27900 X	20958	-0-	-6942	-0-	20428	2	530	9	N	482	536	1	2311
07		25637 X	19781	-0-	-5856	-0-	19113	2	668	9	N	607	547	1	2371
08		25482 X	17683	-0-	-7799	-0-	17065	2	618	9	N	562	177	1	2756
-----															
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.12355	- 12434		
03		19065 X	13750	-0-	-5315	-0-	13252	2	498	9	N	453	544	1	499
04		16590 X	14107	-0-	-2483	-0-	13425	2	682	9	N	620			1119
05		23095 X	23095	-0-	-0-	-0-	22636	2	459	9	N	417			1536
06		23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	22891	2	283	9	N	257	522	1	1271
07		21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	20993	2	329	9	N	299	732	1	838
08		23095 X	14664	-0-	-8431	-0-	14377	2	287	9	N	261			1099
-----															
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	276741	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11286	- 11366		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365												
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4313						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4313						-0-
-----												
AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS												
DPMP ENERGY LLC 227740												
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690												
03		341 N	262	-0-	-79	-0-		9 1	250 2	N	3	144
04		270 N	250	-0-	-20	-0-		3 9	4 9	N	4	148
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-		246 2	6 9	N	5	153
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-		274 2	6 9	N	5	158
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-		271 2	68 9	N	62	34
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		288 2		N	NO RPT	34
-----												
GERRY SAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780												
03		DELQ PR	5	-0-	5	5		5 2		N	-0-	-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	5				N	NO RPT	-0-
05		341	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-
06		330	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 289087 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538												
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GAMBLE, P.K. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 289644 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836												
03		1147	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	-0-
04		1110	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT	-0-
05		1147	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	-0-
06		1110	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT	-0-
07		1147	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	-0-
08		1147	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)																	
COASTAL EXPANSE OIL & GAS																	
TOVREA, ALLEN T. ET AL																	
WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HILCORP ENERGY COMPANY																	
SMU																	
WELL #: 1 RRCID -> 200566 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11897 - 11924																	
03	29791 #	26430	-0-	-3361	-0-	25687	2	743	9	N	675	740	1				112
04	28560 #	17743	-0-	-10817	-0-	17252	2	491	9	N	446	374	1				184
05	28985 #	24875	-0-	-4110	-0-	24204	2	671	9	N	610	544	1				250
06	26970 #	26449	-0-	-521	-0-	25719	2	730	9	N	664	711	1				203
07	27125 #	26023	-0-	-1102	-0-	25348	2	675	9	N	614	552	1				265
08	26443 #	25275	-0-	-1168	-0-	24636	2	639	9	N	581	696	1				150

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)																	
LLOX, L.L.C.																	
EDGAR R. MAXEY																	
WELL #: 001 RRCID -> 283463 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575																	
03	104632 X	104632	-0-	-0-	-0-	856	1	101265	2	Y	2137	2588	1				355
						160	4	2351	9								
04	99120 X	78789	-0-	-20331	-0-	737	1	75931	2	Y	1852	1291	1				916
						84	4	2037	9								
05	102424 X	109	-0-	-102315	-0-	8	1	97	2	Y	4						920
						4	9										
06	99120 X	7553	-0-	-91567	-0-	84	1	7237	2	Y	202						1122
						10	4	222	9								
07	102424 X	-0-	-0-	-102424	-0-					Y	-0-	858	1				264
08	102424 X	17343	-0-	-85081	-0-	154	1	16525	2	Y	541	377	1				428
						69	4	595	9								

EDGAR R. MAXEY																	
WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14516 - 14672																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

ALLEN DOME																	
MUELLER EXPLORATION, INC.																	
WARD																	
WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PERRY																	
WELL #: 2 RRCID -> 288499 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 2578 - 2581																	
03	16368	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-						-0-
04	15840	-0-	-0-	-15840	-0-					N	-0-						-0-
05	16368	-0-	-0-	-16368	-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-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
ALLEN DOME (10,800)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SPOHN FOUNDATION														
01657 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 280236 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10707 - 10746														
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
-----														
03		115661	65269	-0-	-50392	-0-	651 1	63375 2		N	1130	1340 1		218
							1243 9							
04		111930	-0-	-0-	-111930	-0-				N	-0-			218
05		110608 #	30755	-0-	-79853	-0-	294 1	29823 2		N	580			798
							638 9							
06		90810 #	51669	-0-	-39141	-0-	630 1	50079 2		N	873	1334 1		337
							960 9							
07		81096 #	NO RPT	-0-	-81096	-0-				N	NO RPT			337
08		65255 #	NO RPT	-0-	-65255	-0-				N	NO RPT			337

-----														
ALLEYTON (YEGUA)														
C & E OPERATING, INC.														
RINNE														
01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
120079														
WELL #: RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9333 - 11200														
-----														
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
ALLIGATOR BAYOU (6780)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
POINT BARROW SWD														
01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
293375														
WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825														
-----														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC														
STATE TRACT 21														
01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
280967														
WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502														
-----														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)														
SDG OPERATING COMPANY, INC														
ALLIGATOR POINT UNIT														
01775 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
740176														
WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384														
-----														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)													01979 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
ACTIVA RESOURCES, LLC													003664									
ERNST, SUNNY													WELL #: 1		RRCID -> 189690		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14966 - 15106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
03	16585	4721	-0-	-11864	-0-	38	1	4520	2	N	148	161	1	204								
04	16050	1593	-0-	-14457	-0-	163	9							75								
05	16585	2746	-0-	-13839	-0-	1568	2	25	9	N	23	152	1	195								
06	14880 #	-0-	-0-	-14880	-0-	238	1	2376	2	N	120			195								
07	9951 #	-0-	-0-	-9951	-0-	132	9			N	-0-			195								
08	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-					N	12			207								

SUNNY ERNST GU 1													WELL #: 2		RRCID -> 250496		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14908		PERF.14220 - 14672	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114								
08	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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY													386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
HUNT CLUB GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 269845		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 16005		PERF.15092 - 15110	
03	16430 X	13912	-0-	-2518	-0-	2215	1	11311	2	N	351	507	1	35								
04	15900 X	10267	-0-	-5633	-0-	386	9							30								
05	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-	2033	1	8062	2	N	156	161	1	30								
06	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-	172	9			N	-0-			30								
07	13919 X	121	-0-	-13798	-0-					N	-0-			108								
08	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-	17	1	18	2	N	78			108								
						86	9			N	-0-											

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 TACQUARD WELL #: 1 RRCID -> 188975 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	28	2	N	-0-				-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	54	2	N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	45	2	N	-0-				-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	18	1	34	2	N	-0-				-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	18	1	33	2	N	-0-				-0-
							1	4								

TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13048 - 13110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	-0-	5901	1	9500	2	N	576	536	1		80
							634	9								
04	14850 X	11096	-0-	-3754	-0-	-0-	4437	1	6151	2	N	462	382	1		160
							508	9								
05	15345 X	11767	-0-	-3578	-0-	-0-	4347	1	6998	2	N	384	374	1		170
							422	9								
06	15510 X	9979	-0-	-5531	-0-	-0-	3788	1	5853	2	N	307	281	1		196
							338	9								
07	16027 X	14733	-0-	-1294	-0-	-0-	4922	1	9183	2	N	548	569	1		175
							25	4	603	9						
08	16027 X	12156	-0-	-3871	-0-	-0-	4068	1	7505	2	N	477	538	1		114
							58	4	525	9						

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100) 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 PRYOR, MYRA S., -A- WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
ALTAIR (WILCOX 10,100)		//CONT.//		02045 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
TAIT, M., -A-		WELL #:		5 T	RRCID ->	004916	COMPL. DATE	01/06/1947	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10099	- 10175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
-----												
TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	10304	PERF.10146	- 10304
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
-----												
ALTAIR (WILCOX 10,200)				02045 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
CLINTON, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	004918	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	10216	PERF.10176	- 10190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
-----												
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)				02045 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
TAIT, R.A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148529	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10217	- 10223
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
ALTAIR (YEGUA)				02045 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
TAIT, MATILDA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120707	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 6057	- 6062
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
ALTAIR (YEGUA 5150)		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 3		RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 5240 - 5244				
TAIT, MATHILDA "A"																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TAIT, M.		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5178 - 5184								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																
ALTAIR, S. (FRIO 3270)		02054 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
INLAND RECYCLING, LLC		424632		WELL #: 1		RRCID -> 213401		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3300 - 4200				
OWENS																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALVIN, NORTH (8400)		02110 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
PETRON ENERGY, INC.		660821		WELL #: 1		RRCID -> 201497		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 8354 - 8380				
TRISCH																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19																
-----																
ALVIN, NORTH (8450)		02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.		313147		WELL #: 1		RRCID -> 122512		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 9238		PERF. 2164 - 2778				
DRISDLE GAS UNIT																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALVIN, SOUTH (#46)  
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC  
LOCKHART BANK UNIT 2

02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
682057  
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALVIN, SOUTH (#51)  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.  
MOORE, BOBBIE B. ET AL

02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
749152  
WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376

03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	261	2	131	9	N	119				129
04	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-				129
05	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-				129
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				129
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				129
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				129

ALWAN (COOK MOUNTAIN)  
RICOCHET ENERGY, INC.  
MERTA HEIRS UNIT

02158 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON  
710549  
WELL #: 1 RRCID -> 287774 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160

*03	5251	2430	-0-	-2821 B	-2821	2391	2	39	9	N	35	169	1		55
*04	4350 N	2905	-0-	-1445 B	-2821	2822	2	83	9	N	75				130
*05	961 N	2154	-0-	1193 B	-1628	2132	2	22	9	N	20				150
06	1296 N	2083	-0-	787 B	-841	2047	2	36	9	N	33				183
07	3007 N	1491	-0-	-1516 B	-841	1474	2	17	9	N	15				198
08	3007	NO RPT	-0-	-3007 B	-3848					N	NO RPT				198
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3848														

TMR EXPLORATION, INC.  
WEINHEIMER

834097  
WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

03	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-				20
04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	447	2		2	9	N	2			22
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				22
06	54 N	-0-	-0-	-54 B	-0-					N	-0-				22
07	7750 N	8681	-0-	931 B	931	8095	2	586	9	N	533	365	1		190
*08	7750 N	11910	-0-	4160 B	5091	11282	2	628	9	N	571	557	1		204
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 5091														

ALWAN (FRIO 4000)  
DACUS RESOURCES, INC.  
LABAY UNIT

02158 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
196959  
WELL #: 1-U RRCID -> 148196 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010

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



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
ALWAN (FRIO 4315)		02158 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DACUS RESOURCES, INC.		196959		WELL #: 1-L		RRCID -> 148195	COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4320	- 4338		
LABAY UNIT												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263		N	NO RPT			-0-
-----												
SWANSON		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		WELL #: 2		RRCID -> 246914	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4316	- 4324		
HUTCHINS-KELLEY												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		WELL #: 2		RRCID -> 246914	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4427	- 4431		
HUTCHINS-KELLEY												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
-----												
ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 2		RRCID -> 271101	COMPL. DATE 10/26/2011	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 4036	- 4040		
JOHNSON HEIRS												
03	5022 #	880	-0-	-4142	-0-	880	2	N	-0-			-0-
04	4710 #	3269	-0-	-1441	-0-	3269	2	N	-0-			-0-
05	5866	5754	-0-	-112	-0-	5754	2	N	-0-			-0-
06	5289 R	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2	N	-0-			-0-
*07	6484	6063	-0-	-421	-0-	6063	2	N	-0-			-0-
08	5642	5288	-0-	-354	-0-	5288	2	N	-0-			-0-
-----												
ALWAN (Y-250)		02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 1		RRCID -> 289945	COMPL. DATE 07/12/2020	TOTAL DEPTH 14306	PERF. 7334	- 7340		
WEINHEIMER												
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479		WELL #: 1		RRCID -> 146070	COMPL. DATE 05/17/1993	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8046	- 8164		
MERTA, PETER JR. UNIT												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6904 - 6912	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT		60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT		60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT		60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT		60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT		60
08	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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
DOROTIK, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7565 - 7784	
03	5177 #	4868	-0-	-309	-0-	600 1 12 9	4256 2	N	11		190
04	4860 #	4752	-0-	-108	-0-	584 1	4168 2	N	-0-		190
05	5022 #	4323	-0-	-699	-0-	559 1	3764 2	N	-0-		190
06	4770 #	4184	-0-	-586	-0-	438 1	3746 2	N	-0-		190
*07	5206 R	5206	-0-	-0-	-0-	555 1	4651 2	N	-0-		190
*08	5588	5522	-0-	-66	-0-	616 1	4906 2	N	-0-		190

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
FUCIK, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7846 - 7906	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	183 2	N	-0-		165
*07	3100 N	4760	-0-	1660	1660	231 1	4529 2	N	-0-		165
*08	3100 N	4686	-0-	1586	3246	259 1	4427 2	N	-0-		165

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
LICHNOVSKY		WELL #: 1		RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7642 - 7776	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
06	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	83 1 1 9	974 2	Y	1		112
*07	DLQ G-10	3433	-0-	3433	4491	166 1 9 9	3258 2	Y	8		120
08	DLQ G-10	2636	-0-	2636	7127	145 1 2 9	2489 2	Y	2		122

ANAHUAC		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WILCOX G.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710														
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 035317		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		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								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		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								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		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								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WILCOX, G.C.		WELL #: 8		RRCID -> 058627		COMPL. DATE 09/29/1952		TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		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								
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6734 - 6748
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6706 - 6726
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6838 - 6857	
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	6892 - 6922	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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 #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882 - 6900	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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 #:		15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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							
ENGLLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 10		RRCID -> 184034		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
ANAHUAC (MIOCENE 6-C)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		02468 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WHITE, R. M.		847710		RRCID -> 191840		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 1658 - 1660		
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
-----												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 10)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		02468 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		847710		RRCID -> 133666		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 3031 - 3037		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 12)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		02468 740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
BROUSSARD, J. E. A/C 2		847710		RRCID -> 144824		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 3333 - 3336		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 13)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		02468 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BROUSSARD, J. E. A/C 2		847710		RRCID -> 160217		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 3448 - 3455		
03	3503	1974	-0-	-1529	-0-	1974	1	Y	-0-			-0-
04	3390	1806	-0-	-1584	-0-	1806	1	Y	-0-			-0-
05	3503	1691	-0-	-1812	-0-	1691	1	Y	-0-			-0-
06	3390	1559	-0-	-1831	-0-	1557	1	Y	-0-	2	2	-0-
07	2356 #	1360	-0-	-996	-0-	1311	1	Y	-0-	49	2	-0-
08	1984 #	1405	-0-	-579	-0-	1352	1	Y	-0-	53	2	-0-
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 14)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		02468 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		847710		RRCID -> 171331		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3582 - 3593		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	1	N	-0-			-0-
07	1416	1018	-0-	-398	-0-	981	1	N	-0-			-0-
*08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	748	1	N	-0-			-0-

-----

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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	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
-----												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		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	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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, INC.		173206										
GARTH -A- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172355	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9939 - 10004	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
BROWN, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	177924	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9828 - 9833	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:	32	RRCID ->	170591	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 6688 - 6700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
MIDDLETON, A. D. A/C # 1		WELL #:	23	RRCID ->	164296	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 6570 - 6585	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TYRRELL, W. C.		WELL #:	10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6824 - 6840	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT		-0-
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:	30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 6508 - 6524	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	664	-0-	664	664	664 1	Y	-0-		-0-
05		925 N	261	-0-	-664	-0-	261 1	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6599 - 6617	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, W. (MARG. 2)		02475 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
WHITE, R. M.		WELL #:	7	RRCID ->	154525	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 6824 - 6834
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANDERSON-GRIMES (YEGUA)		02659 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104								
RULEMAKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703 - 2710
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
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANGELINA (10,600)		02818 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
STOEGER		WELL #:	7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10326 - 10335
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ANGELINA (12,060)		02818 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WIGGINS GU		WELL #:	1	RRCID ->	280164	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11904 - 11958
M	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
03	54033 #	37691	-0-	-16342	-0-	1180 2	36069 3	N	402 372 1	5 8 200
04	50460 #	34246	-0-	-16214	-0-	1627 2	32219 3	N	364 368 1	196
05	48143 #	17379	-0-	-30764	-0-	400 9	16187 3	N	201	397
06	42600 #	17835	-0-	-24765	-0-	971 2	16340 3	N	183 360 1	220
07	39959 #	18473	-0-	-21486	-0-	221 9	17490 3	N	195 182 1	233
08	37696 #	18394	-0-	-19302	-0-	768 2	14446 3	N	192 267 1	158
						215 9				
						3737 2				
						211 9				

ANGELINA (12,500)		02818 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534								
CRAWFORD/ACOM		WELL #:	1	RRCID ->	181689	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	13162	PERF.12609 - 12660
M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ANGELINA (12,800)		02818 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KAHLA, E. B. HEIRS GU		WELL #: 1		RRCID -> 276211		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704				
M	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	EOM BALANCE
03		17577 #	13701	-0-	-3876	-0-	414 2 627 9	12660 3	N	570	714 1	341
04		16680 #	13829	-0-	-2851	-0-	633 2 673 9	12523 3	N	612	540 1	413
05		16554 #	13704	-0-	-2850	-0-	735 2 699 9	12270 3	N	635		1048
06		15750 #	13189	-0-	-2561	-0-	919 2 664 9	11606 3	N	604	1229 1	423
07		15314 #	12869	-0-	-2445	-0-	515 2 623 9	11731 3	N	566	520 1	469
08		14291 #	10284	-0-	-4007	-0-	2001 2 546 9	7737 3	N	496	702 1	263

ANGELINA (12900)		02818 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PIPKIN-WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 253385		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872				
M	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	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

ANGELINA (13,000)		02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142										
BELCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 046442		COMPL. DATE 06/14/1969		TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A				
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	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554										
HOWARD NO. 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		205
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		205
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205

HOWARD NO. 2 GU		02818 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
		386310										
		WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054				
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	EOM BALANCE
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		26
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		26
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		26
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		26
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		26
*08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		26

-----													
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554													
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	DLQ	G-10	8679	-0-	8679	8679	8522 2	157 9	Y	143	143 1		55
04	DLQ	G-10	6312	-0-	6312	14991	6158 2	154 9	Y	140	140 1		55
05		19477 X	4486	-0-	-14991	-0-	4486 2		Y	-0-			55
06		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4816 2	76 9	Y	69	69 1		55
07		8029 X	3976	-0-	-4053	-0-	3921 2	55 9	Y	50			105
08		8122 X	5092	-0-	-3030	-0-	5014 2	78 9	Y	71			176
-----													
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052													
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	615 2	387 9	N	352	352 1		-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
06		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	705 2	382 9	N	347			347
*08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	315 2	184 9	N	167	347 1		167
-----													
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													
03		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			299
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			299
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			299
06		1530 N	1007	-0-	-523	-0-	1007 2		N	-0-			299
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			299
08		899 N	775	-0-	-124	-0-	775 2		N	-0-			299
-----													
HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
-----													
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554													
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534													
03		T. A.	304	-0-	304	304	304 2		N	-0-			39
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	304			N	-0-			39
05		5655	3160	-0-	-2495	-0-	3160 2		N	-0-			39
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			39
07		5655	22	-0-	-5633	-0-	22 2		N	-0-			39
08		3162 #	347	-0-	-2815	-0-	347 2		N	-0-			39
-----													
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													
03	DLQ	G-10	483	-0-	483	483	244 2	239 9	Y	217	217 1		126
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	483			Y	211	211 1		126
05		646 N	163	-0-	-483	-0-	163 2		Y	-0-			126
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	39 2	114 9	Y	104	104 1		126
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	96 2	11 9	Y	10			136
*08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	675 2	95 9	Y	86			222

MUNSON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)		//CONT.//		02886 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		860554										
MUNSON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 213143		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12112 - 12134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
ANSLEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
TMR EXPLORATION, INC.		03044 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
GUENTHER		834097												
GUENTHER		WELL #:		2		RRCID -> 165033		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5042 - 5250		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLE SPRINGS (BUDA)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		03310 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY						
CLARK, J.E.		328347												
CLARK, J.E.		WELL #:		1		RRCID -> 106807		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9257 - 9286		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
RHC ENERGY (USA) LLC		03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY						
KENLEY		704798												
KENLEY		WELL #:		1H		RRCID -> 253375		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 9290 - 14650		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLE SPRINGS (JAMES)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
PONTIAC OIL, INC.		03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY						
TEMPLE		670449												
TEMPLE		WELL #:		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11380 - 11521				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED		_____		12/13/2016										

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

03	22599 X	10594	-0-	-12005	-0-	8880	2	1714	9	N	1558	1692	1	151
04	18900 X	509	-0-	-18391	-0-	509	2			N	-0-			151
05	13733 X	554	-0-	-13179	-0-	554	2			N	-0-			151
06	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-			151
07	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-			151
08	10602 X	3086	-0-	-7516	-0-	2577	2	509	9	N	463	356	1	258

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

03	589 N	358	-0-	-231	-0-	302	2	56	9	N	51	181	1	70
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			70
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			70
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
ASHBY (SIMPSON)		04022 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651								
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170085		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9637		PERF. 5960 - 6124
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----										
ASHBY (8550 SAND)		04022 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651								
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 250660		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8492 - 8497
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	
-----										
ASHBY (9000)		04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651								
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9516 - 9529
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
-----										
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9350 - 9389
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
-----										
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9323 - 9474
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT	203	
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT	203	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT	203	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT	203	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT	203	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT	203	
-----										
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 271742		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9427 - 9437
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89	
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89	

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

M 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
03	4557 #	4091	-0-	-466	-0-	4030	2	61	9	N	55					265
04	4410 #	3572	-0-	-838	-0-	3526	2	46	9	N	42					307
05	4557 #	3998	-0-	-559	-0-	3946	2	52	9	N	47					354
06	4230 #	3812	-0-	-418	-0-	3771	2	41	9	N	37	177	1			214
07	4123 #	3920	-0-	-203	-0-	3884	2	36	9	N	33	176	1			71
08	4092 #	4061	-0-	-31	-0-	4026	2	35	9	N	32					103

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

B.A.D.A. (10,170 SD.) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
LONE OAK ENERGY INC 506578  
BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
08	14B2 EXT	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
BAER-FRANKLIN

04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
386310  
WELL #: 2ST RRCID -> 283535 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BAER-FRANKLIN

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

*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

BAILEYS (HOCKLEY)  
PALEO OIL COMPANY LLC  
OL ARMY UNIT

05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES  
635131  
WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEYS (HOCKLEY) //CONT.// 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES  
 PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131  
 ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

03	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1270	2	72	9	N	65				219
04	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1356	2	123	9	N	112	185	1		146
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-				146
06	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2049	2	20	9	N	18				164
07	1178	N	275	-0-	-903	B	-0-	258	2	17	9	N	15				179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				179

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 279185 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//		05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NILSON		WELL #:		3	RRCID ->	282269	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
-----															
RIOUX		WELL #:		1	RRCID ->	285655	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8388 - 8406			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2020															
-----															
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			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	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			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:		T104	RRCID ->	005043	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6208 - 6218			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	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			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	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 #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210		
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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 6550 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520						
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #:	2 I	RRCID -> 092904	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6147 - 6180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					AMT	AMT	AMT		
					CODE	CODE	CODE		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #:	1 I	RRCID -> 116122	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6122 - 6161	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #:		2 I	RRCID -> 118182	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6296	PERF. 6212 - 6248	
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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
POLLEY		WELL #:		7	RRCID -> 159627	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6249 - 6272	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280		
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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 14 I		RRCID -> 173903		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6185 - 6204		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97	
-----														
OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
MUELLER, PERRY JR.		291931												
		WELL #: 1		RRCID -> 185380		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8447		- 8856		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
-----														
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				
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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	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
-----													
03		30442	33009	-0-	2567	233082	31886 2	1123 9	N	1021	1067 1		422
04		29460	18173	-0-	-11287	221795	17485 2	688 9	N	625	823 1		224
05		30442	3911	-0-	-26531	195264	3762 2	149 9	N	135			359
06		29460	14452	-0-	-15008	180256	13858 2	594 9	N	540	710 1		189
*07		30442	15948	-0-	-14494	165762	15257 2	691 9	N	628	538 1		279
08		30442	11551	-0-	-18891	146871	11049 2	502 9	N	456	518 1		217
-----													
BARTMAN (11050 SAND)			05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
PAMETA OIL COMPANY			637449										
NIEDRINGHAUS			WELL #:		RRCID ->	123339	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	10985 - 10987	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	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			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152										
CARROLL, W. ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	075513	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	4637 - 4639	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOORE ESTATES			WELL #:		1	RRCID ->	243799	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8229 - 8232
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	83 1	48 2	Y	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	83 1	48 2	Y	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	83 1	48 2	Y	-0-			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	83 1	48 2	Y	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	83 1	48 2	Y	-0-			-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	83 1	48 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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	
03	DLQ G-10	120	-0-	120	120	118	2	2	9	Y	2	107
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	107
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120					Y	2	109
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120					Y	2	111
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	111
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	111
-----												
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	
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	39
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	39
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	39
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	39
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
-----												
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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
RUGELEY GAS UNIT				WELL #: 3 U	RRCID -> 005131	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	9934 - 9950	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAY CITY, EAST ( 9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	10067	- 10077		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10419	- 10429		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BEASLEY, N. (COOK MTN)				06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC				617546											
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199380	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	9164	- 9181		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)/UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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	
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: FORT BEND				
CORTEZ, PAUL				WELL #: 1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	9171 - 9200	
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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	
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
B. TRUETT				WELL #: 1	RRCID -> 279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4757 - 4769	
-----												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1498	1429	1	444
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	823	1054	1	213
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	346			559
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1111	1453	1	217
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1406	1244	1	379
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1378	1435	1	322
-----												
B. TRUETT SW				WELL #: 1	RRCID -> 284635	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3380 - 3395	
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B. TRUETT				WELL #: 3	RRCID -> 286430	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	5069	PERF.	4739 - 4743	
-----												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1095	1070	1	181
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	291	359	1	113
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	441			554
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1313	1202	1	665
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1178	1233	1	610
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	629	878	1	361

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		//CONT.// 06755 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

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	ALLOW CODE	GAS 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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

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

  

BEECH GROVE (WOODBINE)		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
BBX OPERATING, L.L.C.		058908												
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 13669 - 14770				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

  

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8841 - 8860				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

  

KELLY'S HEROES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF. 13921 - 13970				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	167865 X	126087	-0-	-41778 B	-0-	119000	3	7087	9	N	6443	6647	1	140
04	162450 X	127839	-0-	-34611 B	-0-	120620	3	7219	9	N	6563	6608	1	95
*05	167865 X	42355	-0-	-125510 B	-0-	41167	3	1188	9	N	1080			1175
06	162450 X	51570	-0-	-110880 B	-0-	48237	3	3333	9	N	3030	3272	1	933
07	167865 X	97413	-0-	-70452 B	-0-	92000	3	5413	9	N	4921	5477	1	377
08	132091 X	74773	-0-	-57318 B	-0-	70493	3	4280	9	N	3891	3290	1	978



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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	0	46221	-0-	46221	B	788756	43459	3	2762	9	N	2511	2593	1	320	
10	0	34050	-0-	34050	B	822806	31640	3	2410	9	N	2191	2182	1	329	
11	0	29738	-0-	29738	B	852544	27594	3	2144	9	N	1949	1814	1	464	
12	0	30635	-0-	30635	B	883179	28174	3	2461	9	N	2237	2237	1	464	
01	0	25456	-0-	25456	B	908635	23904	3	1552	9	N	1411	1446	1	429	
02	0	20443	-0-	20443	B	929078	18992	3	1451	9	N	1319	1304	1	444	
03	0	17669	-0-	17669	B	946747	16240	3	1429	9	N	1299	1478	1	265	
04	0	17452	-0-	17452	B	964199	16240	3	1212	9	N	1102	1080	1	287	
05	0	11736	-0-	11736	B	975935	10864	3	872	9	N	793			1080	
06	0 Z	10857	-0-	10857	B	986792	10257	3	600	9	N	545	1350	1	275	
07	0 Z	10741	-0-	10741	B	997533	9985	3	756	9	N	687	567	1	395	
08	0 Z	1054	-0-	1054	B	998587	374	3	680	9	N	618	370	1	643	
-----																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC																
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550																
03	95646	X	95646	-0-	-0-	B	-0-	527	1	86923	2	N	7451	7503	1	219
								8196	9							
04	88012	X	88012	-0-	-0-	B	-0-	510	1	79878	2	N	6931	6764	1	386
								7624	9							
05	53413	X	198	-0-	-53215	B	-0-	17	1	150	2	N	28			414
								31	9							
06	85883	X	85883	-0-	-0-	B	-0-	493	1	77710	2	N	6982	6733	1	663
								7680	9							
07	82535	X	82535	-0-	-0-	B	-0-	527	1	75492	2	N	5924	6173	1	414
								6516	9							
*08	69207	X	69207	-0-	-0-	B	-0-	476	1	63526	2	N	4732	4718	1	428
								5205	9							
-----																
FRANCES KUNKEL UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246																
03	92666	X	75447	-0-	-17219	B	-0-	68883	2	6564	9	N	5967	5944	1	274
04	73407	X	73407	-0-	-0-	B	-0-	66906	2	6501	9	N	5910	5743	1	441
05	62000	X	807	-0-	-61193	B	-0-	788	2	19	9	N	17	359	1	99
06	76758	X	76758	-0-	-0-	B	-0-	70226	2	6532	9	N	5938	5858	1	179
07	78678	X	78678	-0-	-0-	B	-0-	72250	2	6428	9	N	5844	5732	1	291
*08	66181	X	66181	-0-	-0-	B	-0-	61317	2	4864	9	N	4422	4503	1	210
-----																
ZARVONA ENERGY LLC																
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848																
03	15283	X	11248	-0-	-4035	B	-0-	11201	3	47	9	N	43			120
04	14790	X	11181	-0-	-3609	B	-0-	11136	3	45	9	N	41			161
05	15283	X	9428	-0-	-5855	B	-0-	9386	3	42	9	N	38			199
06	10890	X	9972	-0-	-918	B	-0-	9938	3	34	9	N	31	177	1	53
07	11563	X	2874	-0-	-8689	B	-0-	2863	3	11	9	N	10			63
08	11563	X	8818	-0-	-2745	B	-0-	8785	3	33	9	N	30			93
-----																
FISTFUL OF DOLLARS UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390																
03	38874	X	25378	-0-	-13496	B	-0-	23708	3	1670	9	N	1518	1509	1	453
04	34380	X	22683	-0-	-11697	B	-0-	21159	3	1524	9	N	1385	1686	1	152
05	33294	X	22942	-0-	-10352	B	-0-	21974	3	968	9	N	880			1032
06	28620	X	21828	-0-	-6792	B	-0-	20135	3	1693	9	N	1539	2318	1	253
07	27435	X	16517	-0-	-10918	B	-0-	15454	3	1063	9	N	966	1073	1	146
08	25389	X	14924	-0-	-10465	B	-0-	13866	3	1058	9	N	962	839	1	269

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	11842 X	10348	-0-	-1494 B	-0-	9097 3	1251 9	N	N	1137	1298 1		283
04	11220 X	10930	-0-	-290 B	-0-	9674 3	1256 9	N	N	1142	1115 1		310
05	11346 X	10298	-0-	-1048 B	-0-	9445 3	853 9	N	N	775			1085
06	10770 X	4887	-0-	-5883 B	-0-	4317 3	570 9	N	N	518	1459 1		144
07	11284 X	4093	-0-	-7191 B	-0-	3543 3	550 9	N	N	500	535 1		109
08	11284 X	2854	-0-	-8430 B	-0-	2451 3	403 9	N	N	366	344 1		131
-----													
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336				
03	66609 X	66609	-0-	-0- B	-0-	61692 3	4917 9	N	N	4470	4457 1		497
04	63209 X	63209	-0-	-0- B	-0-	58054 3	5155 9	N	N	4686	4443 1		740
05	64986 X	64986	-0-	-0- B	-0-	60579 3	4407 9	N	N	4006			4746
06	64522 X	64522	-0-	-0- B	-0-	60248 3	4274 9	N	N	3885	7956 1		675
07	66619 X	65576	-0-	-1043 B	-0-	61172 3	4404 9	N	N	4004	4079 1		600
08	66619 X	53454	-0-	-13165 B	-0-	50313 3	3141 9	N	N	2855	3115 1		340
-----													
OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----													
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562				
03	22856 X	22856	-0-	-0- B	-0-	22111 3	745 9	N	N	677	745 1		164
04	23610 X	23610	-0-	-0- B	-0-	22845 3	765 9	N	N	695	730 1		129
05	24539 X	24539	-0-	-0- B	-0-	23726 3	813 9	N	N	739			868
06	21964 X	21964	-0-	-0- B	-0-	21236 3	728 9	N	N	662	1207 1		323
07	21749 X	21749	-0-	-0- B	-0-	21138 3	611 9	N	N	555	687 1		191
*08	17203 X	17203	-0-	-0- B	-0-	16651 3	552 9	N	N	502	548 1		145
-----													
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443				
03	20615 X	18453	-0-	-2162 B	-0-	16862 3	1591 9	N	N	1446	1466 1		362
04	19950 X	17633	-0-	-2317 B	-0-	16324 3	1309 9	N	N	1190	1302 1		250
05	20615 X	17041	-0-	-3574 B	-0-	16045 3	996 9	N	N	905			1155
06	19950 X	17953	-0-	-1997 B	-0-	16501 3	1452 9	N	N	1320	2124 1		351
07	18445 X	15015	-0-	-3430 B	-0-	13856 3	1159 9	N	N	1054	1233 1		172
08	18445 X	14594	-0-	-3851 B	-0-	13279 3	1315 9	N	N	1195	1078 1		289
-----													
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944				
*09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	N	-0-			144
*10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	N	-0-			144
*11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	N	-0-			144
*12	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233 3		N	N	-0-			144
*01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	N	-0-			144
*02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	N	-0-			144
*03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	N	-0-			144
*04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	N	-0-			144
*05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	N	-0-			144
*06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	N	-0-			144
*07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	N	-0-			144
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			144

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310 - 13794		
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
03	5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	5001 3	178 9	N	162			378
04	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	2888 3	224 9	N	204	344 1		238
05	2232 X	152	-0-	-2080 B	-0-	152 3		N	-0-			238
06	5010 X	139	-0-	-4871 B	-0-	139 3		N	-0-			238
07	5177 X	932	-0-	-4245 B	-0-	906 3	26 9	N	24	63 1		199
08	5177 X	1553	-0-	-3624 B	-0-	1509 3	44 9	N	40			239
-----												
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588		
03	22165 X	20048	-0-	-2117 B	-0-	18333 3	1715 9	N	1559	1482 1		375
04	21450 X	9339	-0-	-12111 B	-0-	8774 3	565 9	N	514	742 1		147
05	22165 X	-0-	-0-	-22165 B	-0-			N	-0-			147
06	21970 X	21970	-0-	-0- B	-0-	20427 3	1543 9	N	1403	1239 1		311
07	44187 X	44187	-0-	-0- B	-0-	40848 3	3339 9	N	3035	3042 1		304
*08	37033 X	37033	-0-	-0- B	-0-	34749 3	2284 9	N	2076	2186 1		194
-----												
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	46066 X	26556	-0-	-19510 B	-0-	25705 3	851 9	N	774	759 1		279
04	44580 X	22931	-0-	-21649 B	-0-	22198 3	733 9	N	666	739 1		206
05	44950 X	21206	-0-	-23744 B	-0-	20535 3	671 9	N	610			816
06	33360 X	22629	-0-	-10731 B	-0-	21915 3	714 9	N	649	1040 1		425
07	29729 X	14398	-0-	-15331 B	-0-	13969 3	429 9	N	390	518 1		297
08	26567 X	7772	-0-	-18795 B	-0-	7479 3	293 9	N	266	337 1		226
-----												
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13412 - 13754		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			231
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			231
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			231
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			231
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	502	419 1		314
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	5			319
-----												
INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669 - 14770		
03	20119 X	10	-0-	-20109 B	-0-	10 3		N	-0-			298
04	19470 X	-0-	-0-	-19470 B	-0-			N	-0-			298
05	19375 X	-0-	-0-	-19375 B	-0-			N	2			300
06	16560 X	-0-	-0-	-16560 B	-0-			N	-0-			300
07	5301 X	-0-	-0-	-5301 B	-0-			N	-0-			300
08	10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-			300
-----												
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13550 - 14098		
03	43927 X	17922	-0-	-26005 B	-0-	16814 3	1108 9	N	1007	1136 1		182
04	34140 X	-0-	-0-	-34140 B	-0-			N	-0-			182
05	33294 X	-0-	-0-	-33294 B	-0-			N	-0-			182
06	29430 X	11	-0-	-29419 B	-0-	11 3		N	-0-			182
07	30070 X	7604	-0-	-22466 B	-0-	7179 3	425 9	N	386	365 1		203
*08	18599 X	18599	-0-	-0- B	-0-	17519 3	1080 9	N	982	877 1		308

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.// 950523											
SPACE COWBOYS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 283571			COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	25	3	8	9	N	7			196
04	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	38	3	6	9	N	5	175	1	26
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	39	3	8	9	N	7			33
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	41	3	11	9	N	10			43
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	21	3	63	9	N	57	77	1	23
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	24	3	7	9	N	6			29
-----														
MYSTIC RIVER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 284513			COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796			
03	27748 X	27748	-0-	-0- B	-0-	24503	3	3245	9	N	2950	2836	1	442
04	25518 X	25518	-0-	-0- B	-0-	23066	3	2452	9	N	2229	2433	1	238
05	27084 X	27084	-0-	-0- B	-0-	24655	3	2429	9	N	2208			2446
06	26850 X	24883	-0-	-1967 B	-0-	22785	3	2098	9	N	1907	4035	1	318
07	27745 X	24567	-0-	-3178 B	-0-	22088	3	2479	9	N	2254	2149	1	423
08	27745 X	20187	-0-	-7558 B	-0-	18537	3	1650	9	N	1500	1812	1	111
-----														
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)			06866 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.			277908											
RICE			WELL #: 1		RRCID -> 276556			COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	175	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			961
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			961
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			961
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			961
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			961
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			961
-----														
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			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILLIARD Y-2 GAS UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 035313			COMPL. DATE 02/03/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTGOMERY						
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700									
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965	
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700)		07301 747		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	161819	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	8190 - 8530		
03	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	102	1	1450	3	Y	6	6	1	21
						7	9							
04	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	89	1	1299	3	Y	6	6	1	21
						7	9							
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	95	1	195	2	Y	6	5	1	22
						1320	3	7	9					
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	96	1	535	2	Y	6	8	1	20
						893	3	7	9					
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	105	1	1511	3	Y	7	6	1	21
						8	9							
*08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	115	1	312	2	Y	8	8	1	21
						1195	3	9	9					

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277		
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	6	5	1	12
						7	9							
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	6	6	1	12
						7	9							
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	7	5	1	14
						50	3	8	9					
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	7	8	1	13
						34	3	8	9					
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	7	6	1	14
						8	9							
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	7	8	1	13
						46	3	8	9					

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID ->	150465	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7672 - 7692
QUIREY		WELL #:		1							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	131

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		RRCID ->	080694	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7708 - 7723
JANIK ET AL		WELL #:		1							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	122
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	122

-----												
BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085												
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	15 1	427 2		N	-0-	97
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	20 1	1395 2		N	-0-	97
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	15 1	716 2		N	-0-	97
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	20 1	1182 2		N	-0-	97
07		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	20 1	1472 2		N	-0-	97
*08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	20 1	1551 2		N	-0-	97
-----												
OMEGA ENERGY, LLC 622657												
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871												
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015												
-----												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290												
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599												
03		2294 N	2207	-0-	-87	-0-	206 1	2001 2		N	-0-	97
04		2220 N	1258	-0-	-962	-0-	107 1	1151 2		N	-0-	97
05		2449 N	2170	-0-	-279	-0-	179 1	1991 2		N	-0-	97
06		2130 N	1654	-0-	-476	-0-	152 1	1502 2		N	-0-	97
07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	157 1	1775 2		N	11	108
							12 9					
08		2170 N	1980	-0-	-190	-0-	159 1	1811 2		N	9	117
							10 9					
-----												
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995												
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	65 1	637 2		Y	-0-	75
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	47 1	498 2		Y	-0-	11
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	48 1	537 2		Y	1	12
							1 9					
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	73 1	730 2		Y	-0-	12
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	75 1	844 2		Y	3	15
							3 9					
*08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	88 1	1005 2		Y	4	19
							4 9					
-----												
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760												
03		1364 N	1229	-0-	-135	-0-	114 1	1115 2		Y	-0-	-0-
04		1350 N	1145	-0-	-205	-0-	99 1	1046 2		Y	-0-	-0-
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	106 1	1188 2		Y	-0-	-0-
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	126 1	1260 2		Y	-0-	-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	112 1	1268 2		Y	-0-	-0-
08		1302 N	1227	-0-	-75	-0-	99 1	1128 2		Y	-0-	-0-

-----													
BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290													
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786													
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
-----													
03		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	109 1	1067 2	Y	-0-			105
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	109 1	1151 2	Y	1	90 1		16
							1 9						
05		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	116 1	1293 2	Y	-0-			16
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	119 1	1191 2	Y	1			17
							1 9						
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	116 1	1315 2	Y	3			20
							3 9						
*08		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	153 1	1742 2	Y	4			24
							4 9						
-----													
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161													
-----													
03		4464 X	2785	-0-	-1679	-0-	259 1	2526 2	N	-0-			-0-
04		4320 X	3972	-0-	-348	-0-	343 1	3629 2	N	-0-			-0-
05		4340 X	4118	-0-	-222	-0-	339 1	3779 2	N	-0-			-0-
06		4200 X	3776	-0-	-424	-0-	344 1	3432 2	N	-0-			-0-
07		4092 X	3994	-0-	-98	-0-	324 1	3670 2	N	-0-			-0-
08		4123 X	3781	-0-	-342	-0-	305 1	3476 2	N	-0-			-0-
-----													
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887													
-----													
03		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	124 1	1212 2	N	-0-			-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	103 1	1085 2	N	-0-			-0-
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	115 1	1286 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1274	-0-	-16	-0-	116 1	1158 2	N	-0-			-0-
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	116 1	1318 2	N	-0-			-0-
*08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	126 1	1438 2	N	-0-			-0-
-----													
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892													
-----													
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	160 1	1562 2	N	-0-			-0-
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	172 1	1822 2	N	-0-			-0-
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	143 1	1598 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1546	-0-	-134	-0-	141 1	1405 2	N	-0-			-0-
07		2015 N	1920	-0-	-95	-0-	156 1	1764 2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1493	-0-	-243	-0-	120 1	1373 2	N	-0-			-0-
-----													
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895													
-----													
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	161 1	1567 2	N	-0-			-0-
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	140 1	1479 2	N	-0-			-0-
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	146 1	1631 2	N	-0-			-0-
06		1650 N	862	-0-	-788	-0-	79 1	783 2	N	-0-			-0-
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	137 1	1551 2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1648	-0-	-57	-0-	133 1	1515 2	N	-0-			-0-
-----													
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956													
-----													
03		1488 N	455	-0-	-1033	-0-	42 1	413 2	N	-0-			-0-
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	80 1	843 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	584	-0-	-501	-0-	48 1	536 2	N	-0-			-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	50 1	498 2	N	-0-			-0-
07		961 N	582	-0-	-379	-0-	47 1	535 2	N	-0-			-0-
*08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	57 1	654 2	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

03 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



BERNARD, W. (CLODINE)		//CONT.//		07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7060	- 7074	
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
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		18
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		18
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		18
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		18
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		18
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		18

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	
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
03	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146 3	N	-0-		152
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1094 3	N	-0-		152
05	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108 3	N	-0-		152
06	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1031 3	N	-0-		152
07	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063 3	N	-0-		152
08	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041 3	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 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
-----										
BERNARD, W. (YEGUA 7600)		07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
JILPETCO, INC.		432469								
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 10/11/1994		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
08	14B DENY	-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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (7000)		//CONT.//		07307 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
WINTERMANN "C"		WELL #:		4	RRCID ->	138145	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 7017 - 7022			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARD, W. (7700)				07307 969	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611										
WESTMORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	234939	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7974 - 7984			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (7850)				07307 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611										
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	171657	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7938 - 8020			
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			72
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			72
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			72
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			72
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			72
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			72

DUNCAN, F. B.				WELL #:	0201ST	RRCID ->	281816	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 7956 - 8004		
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-			43
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			43
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	-0-	2		45
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			45
07	651 N	166	-0-	-485	-0-	166	2			N	-0-			45
08	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-			45

XOG OPERATING LLC				945921				CNTY: WHARTON						
GILBERT				WELL #:	2 T	RRCID ->	122296	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7738 - 7794		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BESSMAY (MIOCENE)		07479 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500														
ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID -> 226536		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED										08/19/2011						

ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID -> 229610		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802								
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED										06/14/2012						

BESSMAY (WILCOX CONS)		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676								
03	352	N	352	-0-	-0-	269	2	83	9	N	75	179	1			55
04	390	N	330	-0-	-60	255	2	75	9	N	68					123
05	362	N	362	-0-	-0-	296	2	66	9	N	60	179	1			4
06	331	N	331	-0-	-0-	265	2	66	9	N	60					64
07	341	N	259	-0-	-82	259	2			N	-0-	59	1			5
08	372	N	265	-0-	-107	265	2			N	-0-					5

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VASTAR BONNER		WELL #:		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540								
03	132	N	132	-0-	-0-	85	2	47	9	N	43					101
04	150	N	117	-0-	-33	81	2	36	9	N	33					134
05	124	N	94	-0-	-30	94	2			N	-0-					134
06	139	N	139	-0-	-0-	84	2	55	9	N	50	172	1			12
07	137	N	137	-0-	-0-	82	2	55	9	N	50	59	1			3
08	93	N	84	-0-	-9	84	2			N	-0-					3



BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737														
HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FDL OPERATING, LLC		263924														
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476								
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	186	1	2571	2	N	3					132
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					132
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					132
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2432	3	24	9	N	22					154
*07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2622	3	3	9	N	3					157
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					157
RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160								
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					59
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					59
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					59
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					59
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					59
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					59
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287														
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045								
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2					52
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					52
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	N	6					58
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10					68
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1114	2	11	9	N	10					78
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7					85

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	6978 - 6996	
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
03		1023 N	985	-0-	-38	-0-	977 2	8 9	N	7			109
04		990 N	954	-0-	-36	-0-	954 2		N	-0-			109
05		992 N	25	-0-	-967	-0-	25 2		N	-0-			109
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114 2	1 9	N	1			110
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			110
*08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007 2	2 9	N	2			112
-----													
MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6827 - 6856	
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	N	1			53
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	121 2	2 9	N	2			55
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			55
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	202 2	2 9	N	2			57
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	122 2	6 9	N	5			62
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			62
-----													
MAYJAC I, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280 - 7308	
YEGUA HILLS DEVELOPMENT													
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1955 1	9 9	N	8			150
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1811 1	8 9	N	7			157
05		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2026 1	1 9	N	1			158
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1772 1	3 9	N	3			161
*07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1631 1	2 9	N	2			163
*08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710 1	1 9	N	1			164
-----													
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	6894 - 6909	
JACKSON													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
-----													
OGDEN RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808	
KNESEK													
03		3100 X	2598	-0-	-502	-0-	2598 2		N	-0-			80
04		3000 X	2678	-0-	-322	-0-	2670 2	8 9	N	7			87
05		3038 X	2768	-0-	-270	-0-	2759 2	9 9	N	8			95
06		2850 X	1536	-0-	-1314	-0-	1534 2	2 9	N	2			97
07		2759 X	1612	-0-	-1147	-0-	1606 2	6 9	N	5			102
08		2759 N	2241	-0-	-518	-0-	2240 2	1 9	N	1			103
-----													
PAIGE		WELL #:		2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052	
03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2125 2	11 9	N	10			42
04		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2217 2	7 9	N	6			48
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2583 2	6 9	N	5			53
06		2070 N	1985	-0-	-85	-0-	1978 2	7 9	N	6			59
07		2294 N	1731	-0-	-563	-0-	1727 2	4 9	N	4			63
08		2604 N	2309	-0-	-295	-0-	2305 2	4 9	N	4			67

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970								
KNESEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851		
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
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2328 2	10 9	N	9	40
04	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	1465 2	3 9	N	3	43
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1866 2	4 9	N	4	47
06	2250 N	1575	-0-	-675	-0-	1566 2	9 9	N	8	55
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1354 2		N	-0-	55
*08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-	55

KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842		
03	1054 N	128	-0-	-926	-0-	128 2		N	-0-	5
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1138 2	3 9	N	3	8
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	981 2	7 9	N	6	14
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972 2	1 9	N	1	15
07	1178 N	909	-0-	-269	-0-	905 2	4 9	N	4	19
08	992 N	739	-0-	-253	-0-	732 2	7 9	N	6	25

CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2019										

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980		
03	496 N	94	-0-	-402	-0-	94 2		N	-0-	130
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-	130
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	130
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 2	2 9	N	2	132
07	558 N	401	-0-	-157	-0-	401 2		N	-0-	132
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512 2	3 9	N	3	135

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980		
BLINKA-POEHL		WELL #: 1								
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-0-	48
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	5 1	91 2	N	-0-	48
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	N	-0-	48
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	5 1	90 2	N	-0-	48
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	2 1	36 2	N	-0-	48
08	186 N	92	-0-	-94	-0-	5 1	87 2	N	-0-	48

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875		
KORKMAS		WELL #: A 1								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129



OIL AND GAS DIVISION

-----

BIG -A- TAYLOR RPT 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 SRJC ENTERPRISES, LLC //CONT.// 810824  
 JOCK EWING //CONT.// 810824  
 WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6774	2	72	9	N	65					209
04	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5814	2	66	9	N	60	179	1			90
05	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6075	2	69	9	N	63					153
06	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5434	2	41	9	N	37					190
*07	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5277	2	33	9	N	30					220
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	22					242

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2400
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2400
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2400
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2400
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6318
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6318
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6318
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6318
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

BIG CREEK 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND  
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200  
 DAVIS, T. W. WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
07	272 R	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200							
DAVIS				WELL #: 265	RRCID -> 255650	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 4825	PERF. 4430	- 4440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-						-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DAVIS, T. W.				WELL #: 298	RRCID -> 284267	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 3571	PERF. 3308	- 3328		
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	14 1	350 2	N			-0-
04	240 #	198	-0-	-42	-0-	8 1	190 2	N			-0-
05	248 #	127	-0-	-121	-0-	5 1	122 2	N			-0-
06	360 #	106	-0-	-254	-0-	5 1	101 2	N			-0-
07	407 R	407	-0-	-0-	-0-	15 1	392 2	N			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N			-0-
-----											
DAVIS, T. W.				WELL #: 304R	RRCID -> 288387	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 3484	PERF. 2200	- 2214		
03	4712	4391	-0-	-321	2105	170 1	4221 2	N			-0-
04	4560	2376	-0-	-2184	-0-	90 1	2286 2	N			-0-
05	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	58 1	1419 2	N			-0-
06	4260 #	382	-0-	-3878	-0-	20 1	362 2	N			-0-
07	4402 #	684	-0-	-3718	-0-	30 1	654 2	N			-0-
08	4402 #	594	-0-	-3808	-0-	25 1	569 2	N			-0-
-----											
BIG HILL (FRIO A)				07884 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MARRS MCLEAN				WELL #: 1	RRCID -> 247933	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 7080	- 7083		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIG HILL (FRIO A 10,200)				07884 108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FRIENDSHIP				WELL #: 2	RRCID -> 233357	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10046	- 10050		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIG HILL (FRIO 10,100)				07884 243	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FRIENDSHIP				WELL #: 5	RRCID -> 223401	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10075	- 10128		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL (FRIO 10,400)		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213									
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10402 - 0
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250									
ANDERSON ESTATE		WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7633 - 7677
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62	
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013											
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6484 - 6487
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213									
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7988 - 8017
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:	8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7803 - 7823
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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				
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	
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)			07888 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047									
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 243665	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10184	- 10202				
03	2604 #	2119	-0-	-485	-0-	2109 2	10 9	N	9		143	
04	2370 #	2092	-0-	-278	-0-	2082 2	10 9	N	9		152	
05	2449 #	2150	-0-	-299	-0-	2141 2	9 9	N	8		160	
06	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2308 2	6 9	N	5		165	
07	2294 #	1576	-0-	-718	-0-	1574 2	2 9	N	2		167	
08	2170 #	1759	-0-	-411	-0-	1749 2	10 9	N	9		176	
-----												
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)			07890 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047									
DEATON ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 261986	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 2890	- 2950				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----														
BIG HILL, WEST (FRIO 10,400)		07891 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
FRIENDSHIP G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 250605		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)		07891 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
WAYHAN OIL COMPANY		902580												
ADAMS & HAGGARTY FEE		WELL #: 6 H		RRCID -> 005324		COMPL. DATE 08/27/1953		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)		07892 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815												
TYRRELL-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229796		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600						
03	12400 #	11261	-0-	-1139	-0-	10411	3	850	9	N	773	883	1	98
04	11430 #	11077	-0-	-353	-0-	10251	3	826	9	N	751	699	1	150
05	11501 #	10319	-0-	-1182	-0-	9438	3	881	9	N	801			951
06	11130 #	9093	-0-	-2037	-0-	8333	3	760	9	N	691	1389	1	253
07	11439 #	7875	-0-	-3564	-0-	7126	3	749	9	N	681	515	1	419
08	11439 #	9859	-0-	-1580	-0-	9111	3	748	9	N	680	704	1	395
-----														
BIG PRAIRIE (EY-3)		08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
BIG PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290						
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	5110	NO RPT	-0-	-5110	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257												
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44		
-----														
VASTAR 2A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		//CONT.//		08054 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257											
VASTAR 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	194904	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	11562	PERF.11364 - 11374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
VASTAR 2A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215902	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10499	PERF.11464 - 11502				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BILOXI (12200 SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	252150	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12424 - 12454				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BINDWEED (LOWER HACKBERRY)		WELL #:		1	RRCID ->	286200	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 8735 - 8741				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45042					N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45042					N	NO RPT				-0-
-----															
BLACK OWL (YEGUA 8300)		WELL #:		1	RRCID ->	271133	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8925 - 8945				
03	12245 #	4298	-0-	-7947	-0-	4276	2	22	9	N	20				174
04	11850 #	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-				174
05	12152 #	1444	-0-	-10708	-0-	1422	2	22	9	N	20				194
06	11460 #	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-				194
07	11160 #	86	-0-	-11074	-0-	75	2	11	9	N	10	165	1		39
08	4309 #	50	-0-	-4259	-0-	44	2	6	9	N	5				44

OIL AND GAS DIVISION

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ENPOWER RESOURCES INC. DUNPHY		252992		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5828 #	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			132
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			132
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)		08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
UNION GAS OPERATING COMPANY TEXAS A&M UNIVERSITY		876500		WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 12080 - 12093		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	969	1	2013	3	N	85			182
04	3150 X	2309	-0-	-841	-0-	94	9	938	1	N	54	97	1	139
05	3255 X	2979	-0-	-276	-0-	59	9	969	1	N	75			214
06	3150 X	2789	-0-	-361	-0-	83	9	938	1	N	284			498
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	312	9			N	NO RPT			498
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			498

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

SCHROEDER, E.		08862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
TITAN		521516		WELL #: 1		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)		08862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP TITAN		521516		WELL #: 1		RRCID -> 192497		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150		PERF. 10981 - 10995		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
-----												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BLESSING, NE. (F-16)			08874 139	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
BROWN & BORELLI, INC.			097498									
TERRY, R.E. ESTATE			WELL #:	1	RRCID -> 085487	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8330 -	8335	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2020 - P/A 04/09/20												
-----												
BLISS, W. (YEGUA A)			08888 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER						
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104									
BARBADOS			WELL #:	1	RRCID -> 281623	COMPL. DATE 11/29/2016	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3295 -	3298	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	583	644 1	294	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	424	478 1	240	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240	



BLISS, W. (YEGUA A) //CONT.// 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
 SANTA ROSA OPERATING, LLC //CONT.// 748104  
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817												
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID -> 104475	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9282	- 9292							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	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
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT				-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT				-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT				-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT				-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT				-0-				
08		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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

BLOCK 369-L (5100)		09572 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161							
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #:	1-C	RRCID ->	149103	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058 PERF. 4988 - 4995
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #:	5	RRCID ->	262240	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6776 PERF. 5790 - 5796
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #:	5	RRCID ->	233351	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6776 PERF. 6118 - 6122
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			103
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			103
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			103
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			103
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			103
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			103
PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2014							

OIL AND GAS DIVISION

BLUE MARSH (YEGUA 6600)		09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON			
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771									
KURTH, J. H. JR.		WELL #: 4 C		RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLUE MARSH (YEGUA 6700)		09860 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON		
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771								
YEGUA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 032765		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
KOONCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662			
03	DLQ G-10	248	-0-	248	248	23	1	225	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	407	-0-	407	655	39	1	368	2	Y	-0-
05	878 N	223	-0-	-655	-0-	21	1	202	2	Y	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-
07	434 N	69	-0-	-365	-0-	8	1	61	2	Y	-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415			
03	DLQ G-10	2869	-0-	2869	2869	272	1	2597	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2572	-0-	2572	5441	251	1	2321	2	Y	-0-
05	8102 X	2661	-0-	-5441	-0-	256	1	2405	2	Y	-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	296	1	2394	2	Y	-0-
07	3255 X	2778	-0-	-477	-0-	318	1	2460	2	Y	-0-
08	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	302	1	2404	2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212055		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150			
03	DLQ G-10	382	-0-	382	382	36	1	346	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	295	-0-	295	677	29	1	266	2	Y	-0-
05	1100 N	423	-0-	-677	-0-	41	1	382	2	Y	-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	Y	-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	63	1	492	2	Y	-0-
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736			
03	DLQ G-10	3727	-0-	3727	3727	353	1	3372	2	Y	8
						2	9				
04	DLQ G-10	3383	-0-	3383	7110	329	1	3044	2	Y	17
						10	9				
05	10030 X	2920	-0-	-7110	-0-	278	1	2621	2	Y	36
						21	9				
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	317	1	2572	2	Y	50
						15	9				
07	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	335	1	2597	2	Y	58
						9	9				
08	3720 X	3130	-0-	-590	-0-	346	1	2750	2	Y	89
						34	9				

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	17316	PERF.14819 - 15491		
M	O	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
03	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	13 1	124 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	309	-0-	309	446	30 1	279 2	Y	-0-			-0-
05		894 N	448	-0-	-446	-0-	43 1	405 2	Y	-0-			-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	53 1	431 2	Y	-0-			-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	39 1	300 2	Y	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	17259	PERF.15898 - 16746		
03	DLQ	G-10	1987	-0-	1987	1987	188 1	1799 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	3672	164 1	1521 2	Y	-0-			-0-
05		2600 N	2469	-0-	-131	3541	237 1	2232 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1957	-0-	-1043	2498	215 1	1742 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2237	-0-	-863	1635	256 1	1981 2	Y	-0-			-0-
*08		3100 N	2244	-0-	-856	779	251 1	1993 2	Y	-0-			-0-
-----													
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.14479 - 17008		
03	DLQ	G-10	967	-0-	967	967	91 1	872 2	Y	4			20
							4 9						
04	DLQ	G-10	881	-0-	881	1848	85 1	786 2	Y	9			29
							10 9						
05		2600 N	802	-0-	-1798	50	75 1	706 2	Y	19			48
							21 9						
06		551 N	501	-0-	-50	-0-	53 1	433 2	Y	14			62
							15 9						
07		899 N	307	-0-	-592	-0-	34 1	264 2	Y	8			70
							9 9						
08		806 N	137	-0-	-669	-0-	15 1	122 2	Y	-0-			70
-----													
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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796			CAPACITY			CNTY: ORANGE					
LEMONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.13582 - 13898		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
QUINN A-195				WELL #: 1	RRCID -> 263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12818	- 12890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		11687 X	10351	-0-	-1336	-0-	310 1	9608 2	N	394	542 1		96
							433 9						
04		11310 X	10169	-0-	-1141	-0-	300 1	9452 2	N	379	180 1		295
							417 9						
05		11315 X	10837	-0-	-478	-0-	310 1	10087 2	N	400	179 1		516
							440 9						
06		10680 X	10133	-0-	-547	-0-	300 1	9422 2	N	374	726 1		164
							411 9						
07		10509 X	10373	-0-	-136	-0-	310 1	9639 2	N	385	364 1		185
							424 9						
08		10850 X	9445	-0-	-1405	-0-	291 1	8787 2	N	334	365 1		154
							367 9						

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE		
QUINN, B. E.				WELL #: 5	RRCID -> 200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13240	- 13316
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HANKAMER A-912				WELL #: 1	RRCID -> 263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	11610	- 11670	
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	149 1	17 2	N	81	186 1		120
							517 3	89 9					
04		870 N	719	-0-	-151	-0-	123 1	24 2	N	88			208
							475 3	97 9					
05		992 N	626	-0-	-366	-0-	120 1	25 2	N	54			262
							422 3	59 9					
06		750 N	615	-0-	-135	-0-	114 1	30 2	N	83	183 1		162
							380 3	91 9					
07		744 N	635	-0-	-109	-0-	118 1	17 2	N	102	182 1		82
							388 3	112 9					
08		620 N	473	-0-	-147	-0-	89 1	63 2	N	68			150
							246 3	75 9					

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570								
LEWIS "8"				WELL #: 8	RRCID -> 145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6207	- 6211
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)			10148 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC			388557										
HAWKINS RANCH			WELL #:	4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6037 - 6103	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BON WEIR (11,100)			10385 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY			677770										
KUHNERT			WELL #:	1	RRCID ->	166148	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	11148 - 11176	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BONUS (4800)			10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
CAMOIL, INC.			127449										
SCHOENFIELD, TED			WELL #:	1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4742 - 4764	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
BONUS (WILCOX, LOWER 12550)			10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
WINTERMANN			WELL #: 1		RRCID -> 100237		COMPL. DATE 03/21/1982			TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-		2
04		1770 X	932	-0-	-838	-0-	932 2		Y	-0-		2
05		1829 X	1062	-0-	-767	-0-	1062 2		Y	-0-		2
06		1320 X	317	-0-	-1003	-0-	317 2		Y	-0-		2
07		1364 X	660	-0-	-704	-0-	660 2		Y	-0-		2
08		1054 X	317	-0-	-737	-0-	317 2		Y	-0-		2
-----												
WINTERMANN			WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670		
03		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-		1
04		1620 X	860	-0-	-760	-0-	860 2		Y	-0-		1
05		1674 X	981	-0-	-693	-0-	981 2		Y	-0-		1
06		1200 X	293	-0-	-907	-0-	293 2		Y	-0-		1
07		1240 X	609	-0-	-631	-0-	609 2		Y	-0-		1
08		992 X	293	-0-	-699	-0-	293 2		Y	-0-		1
-----												
BONUS (YEGUA 6900)			10509 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
BOETTCHER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069326		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A		
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		80
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-		80
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-		80
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-		80
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-		80
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		80
-----												
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		
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-
04		330 N	78	-0-	-252	-0-	4 1	74 3	Y	-0-		-0-
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 3	Y	-0-		-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
*08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	137 3	Y	2	1 1	1
							2	9				
-----												
KRENEK			WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486		
03		1271 N	816	-0-	-455	-0-	74 1	742 3	Y	-0-		-0-
04		1080 N	141	-0-	-939	-0-	7 1	134 3	Y	-0-		-0-
05		1271 N	35	-0-	-1236	-0-	2 1	33 3	Y	-0-		-0-
06		780 N	39	-0-	-741	-0-	2 1	37 3	Y	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
*08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	Y	3	2 1	1
							3	9				
-----												
BONUS (2700)			10509 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DUNCAN 'B'			WELL #: 4		RRCID -> 284724		COMPL. DATE 05/16/2018			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 2810 - 2838		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2020 - WELL PLUGGED 6/5/2020

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	-0-			8
04	1020 X	538	-0-	-482	-0-	538	2	Y	-0-			8
05	1054 X	613	-0-	-441	-0-	613	2	Y	-0-			8
06	780 X	183	-0-	-597	-0-	183	2	Y	-0-			8
07	806 X	381	-0-	-425	-0-	381	2	Y	-0-			8
08	620 X	183	-0-	-437	-0-	183	2	Y	-0-			8

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673				
03	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	Y	-0-			5
04	2370 X	1255	-0-	-1115	-0-	1255	2	Y	-0-			5
05	2449 X	1430	-0-	-1019	-0-	1430	2	Y	-0-			5
06	1770 X	427	-0-	-1343	-0-	427	2	Y	-0-			5
07	1829 X	888	-0-	-941	-0-	888	2	Y	-0-			5
08	1426 X	427	-0-	-999	-0-	427	2	Y	-0-			5

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KRUEGER		WELL #: 15		RRCID -> 204743		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BONUS, S. E. (FRIO 4600)		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
PITTS, ANIELA		WELL #: 5 C		RRCID -> 117721		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KRUEGER		WELL #: 1		RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEYNE		WELL #: 2		RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7100)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
PITTS, DANIELA

10518 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
386310

WELL #: 4C RRCID -> 119119 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKING 'M'

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

03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	61	1	853	3	Y	15	14	1	10	8	17
						17	9									
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	Y	-0-	5	1			12
05	1054 N	46	-0-	-1008	-0-	2	1	33	3	Y	10	3	1	7	8	12
						11	9									
06	900 N	33	-0-	-867	-0-	2	1	29	3	Y	2	1	1	2	8	11
						2	9									
07	620 N	37	-0-	-583	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	8			11
						1	9									
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1			10
						1	9									

MAHALITC/HUNT

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

03	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	3	N	-0-	1	1			18
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			17
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	6			15

BONUS, S.E. (7400)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
KRUEGER

10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
386310

WELL #: 1 RRCID -> 103887 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	224	-0-	-166	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

KRUEGER

WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440
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
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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 #:		7	RRCID ->	177324	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11108 - 11594
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 6	98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018												

MAHALITC/HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446 - 12460
03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	376 1	5230 3	N	59	73 1	6 8	252
						65 9						
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	277 1	5506 3	N	58	40 1		270
						64 9						
05	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	312 1	5235 3	N	90	82 1	24 8	254
						99 9						
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	310 1	4943 3	N	104	49 1	13 8	296
						114 9						
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	314 1	5036 3	N	63	83 1	12 8	264
						69 9						
*08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	313 1	5113 3	N	65	70 1		259
						72 9						

MAHALITC/HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11421 - 12537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103



BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	620 X	557	-0-	-63	-0-	35	1	482	3	Y	36	8	1	12	8	130
04	600 X	388	-0-	-212	-0-	40	9	362	3	Y	7	3	1			134
05	589 X	412	-0-	-177	-0-	18	1	361	3	Y	26	6	1	17	8	137
06	540 X	274	-0-	-266	-0-	22	1	228	3	Y	29	2	1	7	8	157
07	558 X	202	-0-	-356	-0-	29	9	176	3	Y	14	3	1	8	8	160
08	558 X	214	-0-	-344	-0-	14	1	198	3	Y	4	3	1			161

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363							
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	151	1	2105	3	Y	90	93	1	20	8	93
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	99	9	2616	3	Y	72	70	1			95
05	3100 N	3101	-0-	1	1	131	1	2780	3	Y	141	42	1	49	8	145
06	2630 N	2629	-0-	-1	-0-	79	9	2328	3	Y	141	127	1	31	8	128
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	166	1	2389	3	Y	184	144	1	29	8	139
*08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	155	9	2298	3	Y	73	85	1			127

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470							
03	3038 X	2650	-0-	-388	-0-	169	1	2360	3	Y	110	38	1	27	8	216
04	2940 X	2363	-0-	-577	-0-	121	9	2176	3	Y	71	17	1			270
05	3038 X	2561	-0-	-477	-0-	109	1	2346	3	Y	68	36	1	44	8	258
06	2610 X	2470	-0-	-140	-0-	140	1	2260	3	Y	62	189	1	18	8	113
07	2635 X	2467	-0-	-168	-0-	75	9	2283	3	Y	38	38	1	17	8	96
08	2635 X	2473	-0-	-162	-0-	142	1	2298	3	Y	31	31	1			96

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596							
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	Y	19	6	1	13	8	130
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21	9	535	3	Y	11	4	1			137
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	Y	34	7	1	17	8	147
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	12	9	497	3	Y	38	5	1	14	8	166
07	589 N	401	-0-	-188	-0-	23	1	367	3	Y	10	7	1	10	8	159
08	465 N	335	-0-	-130	-0-	37	9	308	3	Y	7	5	1			161



BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	22	5	1	205
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	24	9	18	1	Y	7	3	1	209
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	21	1	349	3	Y	4	5	1	208
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	22	1	346	3	Y	21	3	1	226
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	4	6	1	224
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	4	5	1	223
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403				
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	151	1	2105	3	Y	115	97	1	97
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	127	9	84	1	Y	71	70	1	98
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	78	9	152	1	Y	119	36	1	126
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	131	9	153	1	Y	142	118	1	118
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	156	9	150	1	Y	204	152	1	141
*08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	224	9	90	1	Y	72	81	1	132
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548				
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	1	12
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			12
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588				
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	21	1	286	3	Y	31	5	1	173
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	34	9	15	1	Y	38	180	1	31
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	42	9	17	1	Y	4	5	1	30
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	4	9	16	1	Y	4	2	1	32
07	372 N	255	-0-	-117	-0-	15	1	237	3	Y	3	4	1	31
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	3	9	12	1	Y	12	3	1	40
						13	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ROCKING "M"		WELL #:		4	RRCID ->	183688	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11518 - 11552		
M O	ALLOW 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
03	1240 N	254	-0-	-986	-0-	17	1	234	3	Y	3	16	1	20
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	3	9	61	1	Y	9	8	1	21
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	10	9	47	1	Y	10	4	1	17
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	48	9	Y	44	8	1	43
07	1333 N	845	-0-	-488	-0-	47	1	52	9	Y	47	13	1	54
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	8	9	Y	7	6	1	55

KRUEGER		WELL #:		8	RRCID ->	186624	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11500 - 12570		
M O	ALLOW 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
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	30	1	10	1	Y	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	3	1	Y	-0-			-0-
05	310 N	54	-0-	-256	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	13	1	213	3	Y	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	3	9	Y	3	2	1	1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

DUNCAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	187053	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10473 - 10543		
M O	ALLOW 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	187142	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11538 - 13381		
M O	ALLOW 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
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	202	1	141	9	Y	128	109	1	105
04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	141	1	178	9	Y	162	94	1	173
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	183	1	229	9	Y	208	46	1	225
06	3120 X	3046	-0-	-74	-0-	167	1	204	9	Y	185	183	1	180
07	3224 X	3013	-0-	-211	-0-	162	1	257	9	Y	234	190	1	186
08	3472 X	3036	-0-	-436	-0-	169	1	102	9	Y	93	110	1	169

KRUEGER		WELL #:		12	RRCID ->	187340	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	11455 - 13372		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	366	1	171	9	Y	155			220
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	139	1	175	9	Y	159	152	1	227
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	150	1	116	9	Y	105			332
06	4050 X	2119	-0-	-1931	-0-	124	1	18	9	Y	16	230	1	118
07	4185 X	2868	-0-	-1317	-0-	165	1	57	9	Y	52	89	1	81
08	4185 X	2676	-0-	-1509	-0-	150	1	73	9	Y	66	30	1	117



BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839			
M O	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
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	2	N	-0-		68
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	19	1	372	2	N	-0-		68
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-		68
06	420 N	68	-0-	-352	-0-	3	1	65	2	N	-0-		68
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		68
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		68
-----													
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574			
03	3720 X	1703	-0-	-2017	-0-	77	1	1602	2	N	22	7 1	162
04	3570 X	1997	-0-	-1573	-0-	24	9	1884	2	N	15	4 1	173
05	3348 X	2050	-0-	-1298	-0-	17	9	1914	2	N	25		198
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	108	1	4921	2	N	119	45 1	272
07	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	28	9	9181	2	N	155	233 1	194
*08	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	239	1	5318	2	N	81	25 1	250
						131	9						
						479	1						
						171	9						
						302	1						
						89	9						
-----													
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766			
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	152	1	3165	2	N	74	22 1	126
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	81	9	3710	2	N	34	10 1	150
05	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	189	1	4295	2	N	96		246
06	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	37	9	4156	2	N	33	30 1	249
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	242	1	4507	2	N	78	214 1	113
*08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	106	9	4762	2	N	64	18 1	159
						202	1						
						36	9						
						235	1						
						86	9						
						271	1						
						70	9						
-----													
SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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			
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	N	-0-		36
04	810 N	552	-0-	-258	-0-	27	1	525	2	N	-0-		36
05	775 N	622	-0-	-153	-0-	33	1	589	2	N	-0-		36
06	720 N	88	-0-	-632	-0-	4	1	84	2	N	-0-		36
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		36
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		36

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. REYNOLDS "B"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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		
03	2821 N	2139	-0-	-682	-0-	95	1	1985 2	N	54	14 1	191
						59	9					
04	2520 N	2296	-0-	-224	-0-	109	1	2147 2	N	36	9 1	218
						40	9					
05	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	114	1	2016 2	N	73		291
						80	9					
06	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	88	1	1823 2	N	26	201 1	116
						29	9					
07	2387 N	1896	-0-	-491	-0-	92	1	1752 2	N	47	22 1	141
						52	9					
08	2201 N	1738	-0-	-463	-0-	91	1	1600 2	N	43	12 1	172
						47	9					
SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094		
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153 2	N	-0-		118
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57 2	N	-0-		118
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66 2	N	-0-		118
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		118
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		118
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		118
SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560		
03	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	115	1	2398 2	N	34	11 1	241
						37	9					
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	133	1	2612 2	N	39	9 1	271
						43	9					
05	2697 X	2070	-0-	-627	-0-	107	1	1898 2	N	59		330
						65	9					
06	2610 X	2197	-0-	-413	-0-	99	1	2034 2	N	58	204 1	184
						64	9					
07	2697 X	2312	-0-	-385	-0-	111	1	2132 2	N	63	30 1	217
						69	9					
08	2697 X	2341	-0-	-356	-0-	122	1	2138 2	N	74	20 1	271
						81	9					
KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810		
03	2015 N	1750	-0-	-265	-0-	80	1	1660 2	N	9	5 1	99
						10	9					
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	102	1	2004 2	N	48	10 1	137
						53	9					
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	129	1	2293 2	N	24		161
						26	9					
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1817 2	N	32	17 1	176
						35	9					
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	113	1	2162 2	N	63	212 1	27
						69	9					
*08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	118	1	2074 2	N	21	7 1	41
						23	9					

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "B"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001				TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	DLQ G-10	3593	-0-	3593	3593	267	1	3249	2	Y	70	64	1	24
04	DLQ G-10	2709	-0-	2709	6302	191	1	2459	2	Y	54			78
05	8843 X	2541	-0-	-6302	-0-	146	1	2343	2	Y	47			125
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	50	1	704	2	Y	56	97	1	84
07	2635 X	344	-0-	-2291	-0-	23	1	318	2	Y	3	7	1	80
08	2635 X	742	-0-	-1893	-0-	52	1	676	2	Y	13	9	1	84
-----														
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840				
03	DLQ G-10	873	-0-	873	873	63	1	770	2	Y	36	33	1	12
04	DLQ G-10	578	-0-	578	1451	40	1	506	2	Y	29			41
05	2032 N	581	-0-	-1451	-0-	32	1	525	2	Y	21			62
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	Y	13	40	1	35
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	Y	37	61	1	11
08	589 N	242	-0-	-347	-0-	45	1	211	2	Y	14	11	1	14
-----														
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772				
03	DLQ G-10	4790	-0-	4790	4790	342	1	4161	2	Y	261	257	1	96
04	DLQ G-10	5150	-0-	5150	9940	287	1	4506	2	Y	267			363
05	15265 X	5325	-0-	-9940	-0-	294	1	4742	2	Y	261			624
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	296	1	5074	2	Y	119	398	1	345
07	6417 X	5914	-0-	-503	-0-	287	1	5201	2	Y	300	611	1	34
*08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	131	1	5095	2	Y	230	150	1	114
-----														
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001				TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400				
03	DLQ G-10	875	-0-	875	875	65	1	789	2	Y	19	17	1	7
04	DLQ G-10	680	-0-	680	1555	21	1	618	2	Y	13			20
05	2139 N	584	-0-	-1555	-0-	48	1	538	2	Y	11			31
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	Y	6	20	1	17
07	713 N	633	-0-	-80	-0-	34	1	569	2	Y	20	31	1	6
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	561	2	Y	11	8	1	9
-----														

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 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
03	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	329	1	6846	2	N	79	218	1		75	
04	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	87	9	7085	2	N	198	79	1		194	
05	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	218	9	9394	2	N	64				258	
06	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	529	1	6760	2	N	63	236	1		85	
07	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	70	9	8536	2	N	85	41	1		129	
*08	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	328	1	8019	2	N	89	25	1		193	
						69	9									
						446	1									
						94	9									
						456	1									
						98	9									

LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994						
03	DLQ G-10	33	-0-	33	33	3	1	30	2	Y	-0-				2
04	DLQ G-10	30	-0-	30	63	2	1	28	2	Y	-0-				2
05	82 N	19	-0-	-63	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				2
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				2

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292						
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	N	7				25
04	510 N	294	-0-	-216	-0-	294	2			N	-0-				25
05	620 N	326	-0-	-294	-0-	314	2	12	9	N	11				36
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	316	2	6	9	N	5				41
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	450	2	12	9	N	11				52
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-				52

SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11862 - 12650					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	168	-0-	168	168	13	1	152	2	Y	3	3	1		1
04	DLQ G-10	141	-0-	141	309	10	1	128	2	Y	3				4
05	466 N	157	-0-	-309	-0-	9	1	146	2	Y	2				6
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	1	4	1		3
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	4	6	1		1
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	3	2	1		2
-----															
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11446 - 11924					
03	310 N	111	-0-	-199	-0-	5	1	100	2	N	5	1	1		115
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	2	1	1		116
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-				116
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	2	1	1		117
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	N	3	1	1		119
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	3	1	1		121
-----															
SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 14085		PERF.11654 - 13422					
03	2697 N	2061	-0-	-636	-0-	90	1	1862	2	N	99	24	1		198
04	2340 N	1771	-0-	-569	-0-	109	9	1679	2	N	6	5	1		199
05	2728 N	2195	-0-	-533	-0-	116	1	2055	2	N	22				221
06	1980 N	1883	-0-	-97	-0-	86	1	1767	2	N	27	14	1		234
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	127	1	2435	2	N	13	197	1		50
08	2201 N	1856	-0-	-345	-0-	99	1	1740	2	N	15	4	1		61
-----															
SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 14914		PERF.12374 - 13374					
03	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	440	1	9141	2	N	219	60	1		342
04	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	241	9	6960	2	N	153	419	1		76
05	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	355	1	8306	2	N	225				301
06	8460 X	7456	-0-	-1004	-0-	168	9	6932	2	N	171	297	1		175
07	8742 X	8332	-0-	-410	-0-	468	1	7731	2	N	179	89	1		265
08	8742 X	7290	-0-	-1452	-0-	248	9	6728	2	N	164	234	1		195



OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// //CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				834097											
		WELL #:		11	RRCID ->	224328	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13552	PERF.11547	- 13442			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		8215 X	5098	-0-	-3117	-0-	233 1	4844 2	N		19	9 1			130
							21 9								
04		7680 X	7519	-0-	-161	-0-	362 1	7095 2	N		56	12 1			174
							62 9								
05		7936 X	7526	-0-	-410	-0-	398 1	7073 2	N		50				224
							55 9								
06		7380 X	6469	-0-	-911	-0-	296 1	6108 2	N		59	31 1			252
							65 9								
07		7781 X	7324	-0-	-457	-0-	360 1	6896 2	N		62	29 1			285
							68 9								
08		7781 X	6822	-0-	-959	-0-	365 1	6422 2	N		32	203 1			114
							35 9								

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.				10943 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
				197688											
		WELL #:		1	RRCID ->	255289	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13297	- 13310			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) WHITEHEAD RESOURCES, LTD. SEBASTIAN				11252 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN					
				919409											
		WELL #:		1	RRCID ->	266051	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8766	PERF. 8298	- 8308			
03	3565 #	1653	-0-	-1912	-0-	1045 2	608 9	N		553	499 1				183
04	3450 #	1295	-0-	-2155	-0-	783 2	512 9	N		465	331 1				317
05	3565 #	699	-0-	-2866	-0-	346 2	353 9	N		321					638
06	1980 #	1311	-0-	-669	-0-	828 2	483 9	N		439	832 1				245
07	1643 #	823	-0-	-820	-0-	319 2	504 9	N		458	516 1				187
08	1643 #	951	-0-	-692	-0-	410 2	541 9	N		492	338 1				341

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

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229				11612 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
				020599								
		WELL #:		1 U	RRCID ->	235321	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 6932	- 6947
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 BLACK POOL ENERGY, LP 072712  
 STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442

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
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			530
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			530
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	530	5	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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												
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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												
-----												
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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												
-----												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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												
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
08	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												
-----												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)			11667 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 119572		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7549 - 7552	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)			11681 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446 L-NW			WELL #: 7 U		RRCID -> 078398		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7010 - 7040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)			11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #: 4 U		RRCID -> 040874		COMPL. DATE 10/12/1966		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7140 - 7196	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)										11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342									
STATE TRACT 446L N. W.										WELL #: 6 U		RRCID -> 041036		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 7669 - 7723	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



BROOKSHIRE GTG OPERATING, LLC KURATI		//CONT.//	12306 001 337080	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER				
		WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538	- 2768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHICHA		WELL #:	1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2742	- 2784		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KURATI		WELL #:	6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH 3624	PERF. 2043	- 2048		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEIDO		WELL #:	6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1062	- 1064		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LITMAN		WELL #:	5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1975	- 1995		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KURATI		WELL #:	10R	RRCID -> 182312	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 3123	PERF. 2293	- 2298		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SWEENEY		WELL #:	3	RRCID -> 182411	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2305	- 2314		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER						
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080												
PATTISON		WELL #: 1		RRCID -> 189177		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2026 - 2030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 33		RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1658 - 1660				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WANDER, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 200385		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3455 - 3571				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEIDO		WELL #: 12		RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 3578		PERF. 1487 - 1490				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PORTANOVA "A"		WELL #: 17		RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 3291		PERF. 2888 - 2900				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEIDO		WELL #: 10		RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 3595		PERF. 2350 - 2354				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEIDO		WELL #: 11		RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 3160 - 3520				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER						
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080												
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1862 - 1880				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		106 R	106	-0-	-0-		106	1		N	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILPITZ HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2130 - 2146				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468		RRCID -> 194193		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 1662 - 1676				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JR RESOURCES, INC.		427770		RRCID -> 127512		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 1891 - 1897				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		RRCID -> 186936		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 1180		PERF. 1029 - 1033				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STOWE		WELL #: 1		RRCID -> 188225		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 1184 - 1200				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459											
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 -	537		
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 -	592		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)		12314 510		ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC	254244	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER							
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 -	2968		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	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		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	684 2	9 9	N	8			146
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	624 2	13 9	N	12			158
*05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-	35 6		123
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	785 2	8 9	N	7			130
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-	123 1		7
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	825 2	14 9	N	13			20

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

03	3937 X	2939	-0-	-998	-0-	360 1	2572 2	N	6			242
						7 9						
04	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	480 1	4022 2	N	16			258
						18 9						
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	580 1	3133 2	N	10			268
						11 9						
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	480 1	2882 2	N	13			281
						14 9						
07	4681 X	2683	-0-	-1998	-0-	380 1	2294 2	N	8	180 1		109
						9 9						
08	4681 X	2427	-0-	-2254	-0-	400 1	2010 2	N	15			124
						17 9						

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	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

03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	265 1	4286 3	Y	68			199
						75 9						
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	214 1	2507 3	Y	46	178 1		67
						51 9						
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	258 1	3824 3	Y	36			103
						40 9						
06	4470 X	3366	-0-	-1104	-0-	229 1	3104 3	Y	30			133
						33 9						
07	4619 X	2363	-0-	-2256	-0-	207 1	2124 3	Y	29			162
						32 9						
08	4619 X	3795	-0-	-824	-0-	258 1	3498 3	Y	35			197
						39 9						

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

03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	45 1	720 3	Y	-0-			-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	85 1	1001 3	Y	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36 1	535 3	Y	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46 1	625 3	Y	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	68 1	696 3	Y	-0-			-0-
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	48 1	646 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1116 N	375	-0-	-741	-0-	375 2	N	-0-		-0-
04	1590 N	595	-0-	-995	-0-	595 2	N	-0-		-0-
05	1519 N	181	-0-	-1338	-0-	181 2	N	-0-		-0-
06	360 N	267	-0-	-93	-0-	267 2	N	-0-		-0-
07	620 N	197	-0-	-423	-0-	197 2	N	-0-		-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	757 2	N	14		155
04	1770 N	652	-0-	-1118	-0-	637 2	N	14		169
05	1891 N	701	-0-	-1190	-0-	689 2	N	11		180
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-		180
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	17		197
08	713 N	507	-0-	-206	-0-	498 2	N	8		205

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	2375	-0-	2375	2375	2373 2	Y	2		69
04	DLQ G-10	2244	-0-	2244	4619	2244 2	Y	-0-	46 1	23
05	DLQ G-10	2280	-0-	2280	6899	2279 2	Y	1		24
06	1600 N	2068	-0-	468	7367	2064 2	Y	4		28
*07	3100 N	2036	-0-	-1064	6303	2036 2	Y	-0-		28
*08	3100 N	1924	-0-	-1176	5127	1916 2	Y	7		35

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	866	-0-	866	866	866 2	Y	-0-		13
04	DLQ G-10	818	-0-	818	1684	818 2	Y	-0-		13
05	DLQ G-10	831	-0-	831	2515	831 2	Y	-0-		13
06	1600 N	753	-0-	-847	1668	753 2	Y	-0-		13
*07	2428 N	760	-0-	-1668	-0-	743 2	Y	15		28
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	699 2	Y	6		34

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	DLQ G-10	8197	-0-	8197	8197	8189	2	8	9	Y	7		37
04	DLQ G-10	7752	-0-	7752	15949	7744	2	8	9	Y	7		44
05	DLQ G-10	7866	-0-	7866	23815	7866	2			Y	-0-		44
06	30939 X	7124	-0-	-23815	-0-	7124	2			Y	-0-		44
*07	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7027	2	91	9	Y	83		127
08	8184 X	6614	-0-	-1570	-0-	6614	2			Y	-0-		44
-----													
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058			
03	DLQ G-10	423	-0-	423	423	421	2	2	9	Y	2		103
04	DLQ G-10	398	-0-	398	821	398	2			Y	-0-		103
05	DLQ G-10	404	-0-	404	1225	404	2			Y	-0-		103
06	1591 N	366	-0-	-1225	-0-	366	2			Y	-0-		103
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	43	23
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	340	2	6	9	Y	5		28
-----													
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105			
03	DLQ G-10	3018	-0-	3018	3018	3017	2	1	9	Y	1		75
04	DLQ G-10	2853	-0-	2853	5871	2853	2			Y	-0-	46	29
05	DLQ G-10	2899	-0-	2899	8770	2898	2	1	9	Y	1		30
06	1600 N	2631	-0-	1031	9801	2625	2	6	9	Y	5		35
*07	3100 N	2589	-0-	-511	9290	2589	2			Y	-0-		35
*08	3100 N	2436	-0-	-664	8626	2436	2			Y	-0-		35
-----													
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966			
03	DLQ G-10	875	-0-	875	875	866	2	9	9	Y	8		44
04	DLQ G-10	826	-0-	826	1701	818	2	8	9	Y	7		51
05	DLQ G-10	831	-0-	831	2532	831	2			Y	-0-		51
06	1600 N	753	-0-	-847	1685	753	2			Y	-0-		51
*07	2428 N	743	-0-	-1685	-0-	743	2			Y	-0-		-0-
08	837 N	699	-0-	-138	-0-	699	2			Y	-0-		51
-----													
BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523			
03	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	2889	2	7	9	Y	6		89
04	DLQ G-10	2732	-0-	2732	5628	2732	2			Y	-0-		89
05	DLQ G-10	2775	-0-	2775	8403	2775	2			Y	-0-		89
06	1600 N	2513	-0-	913	9316	2513	2			Y	-0-		89
*07	3100 N	830	-0-	-2270	7046	830	2			Y	-0-	43	46
*08	3100 N	2333	-0-	-767	6279	2333	2			Y	-0-		46
-----													
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398			
03	DLQ G-10	969	-0-	969	969	967	2	2	9	Y	2		35
04	DLQ G-10	914	-0-	914	1883	914	2			Y	-0-		35
05	DLQ G-10	929	-0-	929	2812	929	2			Y	-0-		35
06	1600 N	841	-0-	-759	2053	841	2			Y	-0-		35
*07	2917 N	864	-0-	-2053	-0-	830	2	34	9	Y	31	43	23
08	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-		23
-----													
BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 SHOCCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196  
 BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	527	-0-	527	527	526	2	1	9	Y	1			64
04	DLQ G-10	498	-0-	498	1025	498	2			Y	-0-			64
05	DLQ G-10	505	-0-	505	1530	505	2			Y	-0-			64
06	1600 N	458	-0-	-1142	388	458	2			Y	-0-			64
*07	842 N	454	-0-	-388	-0-	452	2	2	9	Y	2	43	1	23
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5			28

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

03	DLQ G-10	216	-0-	216	216	203	2	13	9	Y	12			66
04	DLQ G-10	200	-0-	200	416	192	2	8	9	Y	7			73
05	DLQ G-10	195	-0-	195	611	195	2			Y	-0-			73
06	788 N	177	-0-	-611	-0-	177	2			Y	-0-			73
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			73
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-			73

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	4	1	9	Y	1			28
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	4	1	9	Y	1			29
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	115	4	2	9	Y	2			31
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	4	1	9	Y	1			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			Y	-0-			32
*03	DLQ G-10	71	-0-	71	71	65	4	3	9	Y	3			35
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			35
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	2			37
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	3			40
07	DLQ G-10	30	-0-	30	101	18	4	12	9	Y	11			51
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT			51

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			226
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			228
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
05	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-	30	1	11
06	DLQ G-10	15	-0-	15	41	15	3			Y	-0-			11
07	DLQ G-10	11	-0-	11	52	8	3	3	9	Y	3	10	1	4
08	DLQ G-10	22	-0-	22	74	19	3	3	9	Y	3	2	1	5



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	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
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			307
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			307
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			307
06	24 N	-0-	24	-0-	-0-		24	3	N	-0-			307
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	49	1	259
-----													
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #: 1	RRCID -> 123984	COMPL. DATE 05/05/1999	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10976	- 10995				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
-----													
SANTA FE ENERGY				WELL #: 1	RRCID -> 124696	COMPL. DATE 07/10/1987	TOTAL DEPTH 11184	PERF.11036	- 11046				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	815				Y	-0-			6
04	815 N	-0-	-0-	-815	-0-				Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*08	16 N	-0-	16	-0-	-0-		16	3	Y	-0-	2	1	4
-----													
ARCO FEE SEC. 83				WELL #: 1	RRCID -> 126181	COMPL. DATE 01/04/1988	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11041	- 11049				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
05	DLQ G-10	16	-0-	16	16		16	3	Y	-0-			91
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16		16		Y	-0-			91
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16		16		Y	15			106
08	DLQ G-10	10	-0-	10	26		10	3	Y	-0-			106
-----													
ARCO FEE DIAMOND				WELL #: 2R	RRCID -> 127227	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 11182	PERF.11031	- 11052				
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			183
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			183
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			183
06	2940 X	67	-0-	-2873	-0-		67	3	N	-0-			183
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	3			186
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			188
-----													
ARCO FEE DIAMOND				WELL #: 4	RRCID -> 128226	COMPL. DATE 07/31/1988	TOTAL DEPTH 11150	PERF.11036	- 11050				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARCO FEE SECTION 83				WELL #: 2	RRCID -> 185585	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10974	- 11000				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171										
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					214
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					214
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					214
-----										
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125										
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					326
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					326
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					326
06	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3			326
07	DLQ G-10	44	-0-	44	83	44	3			326
08	DLQ G-10	17	-0-	17	100	17	3	30	1	296
-----										
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313 HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
-----										
HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL		//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
			685861											
		WELL #:	7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10991 - 11042			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1120	2	189	9	Y	172	186	1	9
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	120			129
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	132	184	1	77
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	135	178	1	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135			169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	184	1	117

SOUTHCOST PRODUCTION INC ARCO FEE SILSBEE			803257		CAPACITY				CNTY: JASPER					
			9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	5398 - 5440			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6			876500		CAPACITY				CNTY: JASPER					
			2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612			
03	DLQ G-10	2020	-0-	2020	4195	465	1	1138	3	Y	379	518	1	100
						417	9							
04	2900 N	1892	-0-	-1008	3187	450	1	1055	3	Y	352	85	1	367
						387	9							
05	3100 N	1807	-0-	-1293	1894	465	1	1115	3	Y	206			573
						227	9							
06	3000 N	1957	-0-	-1043	851	450	1	962	3	Y	495			1068
						545	9							
*07	2842 N	1991	-0-	-851	-0-	465	1	1152	3	Y	340	523	1	885
						374	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			885

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

BUNA, WEST (14700) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BP AMERICA A-38			13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN					
			208171											
		WELL #:	1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468			
03	DLQ G-10	7251	-0-	7251	42051	7043	3	208	9	Y	189	185	1	288
04	55487	9443	-0-	-46044	-0-	9170	3	273	9	Y	248			536
05	12140	9449	-0-	-2691	-0-	9254	3	195	9	Y	177	389	1	324
06	8582	7561	-0-	-1021	-0-	7350	3	211	9	Y	192	180	1	336
07	6816	6787	-0-	-29	-0-	6612	3	175	9	Y	159	356	1	139
*08	6920	6839	-0-	-81	-0-	6633	3	206	9	Y	187			326

BURGHER (FRIO 3300)		13487 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.		127449												
WEEKS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169462		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3314 - 3317				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)		14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 279199		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10736 - 10741					
03	2052	N	2050	-0-	-2	-0-	2019	2	31	9	N	28	180	1	48
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	1905	2	442	9	N	402	350	1	100
05	1147		2208	-0-	1061	1061	1969	2	239	9	N	217			317
06	1110		2125	-0-	1015	2076	1891	2	234	9	N	213	365	1	165
07	2125		NO RPT	-0-	-2125	-0-					N	NO RPT			165
08	1147		NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			165

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					
03	20305	X	16612	-0-	-3693	-0-	310	1	15221	2	N	983	911	1	693
							1081	9							
04	18450	X	15679	-0-	-2771	-0-	297	1	14786	2	N	542	721	1	514
							596	9							
05	19065	X	16180	-0-	-2885	-0-	310	1	14936	2	N	849	547	1	815
							934	9							
06	17730	X	14751	-0-	-2979	-0-	300	1	13748	2	N	639	733	1	721
							703	9							
*07	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	310	1	15678	2	N	675	1069	1	327
							743	9							
08	16616	X	11613	-0-	-5003	-0-	245	1	10517	2	N	774	560	1	541
							851	9							

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
KERR-MCGEE		048169													
KERR-MCGEE		WELL #: 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF.14596 - 14670					
03	19995	X	19142	-0-	-853	-0-	443	1	17333	3	N	1242	1286	1	335
							1366	9							
04	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	397	1	16837	3	N	1094	1286	1	143
							1203	9							
05	19623	X	19005	-0-	-618	-0-	410	1	17008	3	N	1443			1586
							1587	9							
06	18990	X	16916	-0-	-2074	-0-	407	1	15655	3	N	776	1929	1	433
							854	9							
07	19623	X	19572	-0-	-51	-0-	430	1	17853	3	N	1172	1282	1	323
							1289	9							
*08	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	411	1	18269	3	N	1018	914	1	427
							1120	9							

C.T. (FRIO)															
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.															
CAMERON - TAYLOR															
WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
CABALLO (PRAIRIE BELL)															
C & E OPERATING, INC.															
GLASSCOCK E															
WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672															
03	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2648	2	238	9	N	216	179	1	422
04	3210	X	1981	-0-	-1229	-0-	1886	2	95	9	N	86	170	1	338
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3385	2	193	9	N	175			513
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3131	2	202	9	N	184	363	1	334
07	3038	X	2023	-0-	-1015	-0-	1931	2	92	9	N	84	186	1	232
08	3317	X	2324	-0-	-993	-0-	2245	2	79	9	N	72			304
-----															
WAGNER OIL COMPANY															
CONNOR															
WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
-----															
WELLS															
WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
-----															
CONNOR															
WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29

CABALLO (PRAIRIE BELL) WAGNER OIL COMPANY WELLS		//CONT.// 14418 250 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935		- 10953		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

JOE POTTER		WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850		- 10875		
03	6107 X	5293	-0-	-814	-0-	248	1	4876	3	N	154	179	1	222
						169	9							
04	5910 X	3202	-0-	-2708	-0-	204	1	2911	3	N	79			301
						87	9							
05	6107 X	4767	-0-	-1340	-0-	229	1	4465	3	N	66			367
						73	9							
06	5430 X	4062	-0-	-1368	-0-	241	1	3769	3	N	47			414
						52	9							
07	5301 X	3693	-0-	-1608	-0-	222	1	3446	3	N	23			437
						25	9							
08	5301 X	4149	-0-	-1152	-0-	228	1	3884	3	N	34			471
						37	9							

CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		14569 200 566395		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179		- 200		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL		848243		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178		- 180		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) BRITNIC OIL & GAS, INC. JEFFERY		14710 500 093621		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 284198		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8046		- 8250		
03	2344 R	2344	-0-	-0-	-0-	2192	3	152	9	N	138	175	1	32
04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	417	3	20	9	N	18			50
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			50
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			50
07	2866 R	2866	-0-	-0-	-0-	2577	3	289	9	N	263	181	1	132
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			132

-----  
 CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 HYVL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285389 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

-----  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 283663 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

-----  
 KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008

03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					90
04	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					90
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					90
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					90
07	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					90
*08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					90

-----  
 BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100

03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					54
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					54
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					54
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					54
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					54
*08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					54

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

-----  
 THOMAS-EASLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286949 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7772 - 7890

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

-----												
CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 287937 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7989 - 8157												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
03		248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-
04		240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-
05		744 #	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-
06		720 #	244	-0-	-476	-0-	244	2			N	-0-
07		744 #	115	-0-	-629	-0-	115	2			N	-0-
08		558 #	229	-0-	-329	-0-	229	2			N	-0-
-----												
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 287985 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662												
03		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-
04		240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-
05		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
06		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-
07		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081												
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	195
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018 - P/A 07/20/18												
-----												
CALL, S. E. (3600) 14755 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER												
84 ENERGY LLC 856467												
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8320 - 8330												
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CALL S.E. (3775) 14755 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER												
84 ENERGY LLC 856467												
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280896 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3702 - 3705												
03		6719	6692	-0-	-27	-0-	6692	2			N	-0-
04		6450	2918	-0-	-3532	-0-	2918	2			N	-0-
05		6665	26	-0-	-6639	-0-	26	2			N	-0-
06		6450	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-
07		6665	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-
08		6665	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-
-----												
CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735												
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
CALLIS (FRIO 4300)		//CONT.//		14873 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		//CONT.//		338735						
GOFF		WELL #:		4C	RRCID ->	258593	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	4513 PERF. 4245 - 4247
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
08	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
		PLUGGED AND ABANDONED		03/19/2018						
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)				15042 002	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY	
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851						
GREAT WEST CMT		WELL #:		1H	RRCID ->	170161	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	13394 PERF. 9904 - 13394
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46

-----												
CAMP TOWN (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	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
-----												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CAMP TOWN (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												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
CANADIAN HUNTER 15225 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169												
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 192663 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
08		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												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		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 * *	* * 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
03		17267 X	16759	-0-	-508	-0-	310 1	16141 2		N	280	178 1		232
							308 9							
04		16440 X	16162	-0-	-278	-0-	300 1	15569 2		N	266	346 1		152
							293 9							
05		16988 X	16459	-0-	-529	-0-	310 1	15854 2		N	268	183 1	3 8	234
							295 9							
06		16320 X	15726	-0-	-594	-0-	300 1	15150 2		N	251	181 1		304
							276 9							
07		16864 X	16050	-0-	-814	-0-	310 1	15470 2		N	245	352 1		197
							270 9							
08		16771 X	13276	-0-	-3495	-0-	267 1	12775 2		N	213	186 1		224
							234 9							

CANEEY 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														
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANEEY 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														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		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														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		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														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	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				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	24 1	22 2	N	-0-			45
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	24 1	12 2	N	-0-			45
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	24 1	43 2	N	1			46
							1 9						
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24 1	70 2	N	1			47
							1 9						
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	12 1	1 9	N	1			48
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	12 1	1 9	N	1			49

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
-----															
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284
08	14B2 EXT	-0-	-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	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-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	
03	434 N	186	-0-	-248	-0-	12	1	174	2	N	-0-				78
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	N	-0-				78
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	2	N	-0-				78
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	N	-0-				78
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-				78
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	N	-0-				78
-----															
HUGHES, M. B.															
		WELL #:		1	RRCID ->	180120	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7192	-	7223	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-				17
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-				17
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-				17
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-				17
07	279 N	142	-0-	-137	-0-	12	1	130	2	N	-0-				17
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-				17
-----															
ARCO CASTILLO															
		WELL #:		3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7117	-	7131	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19

CASTILLO (YEGUA #5)													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC													
ARCO CASTILLO													
//CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
//CONT.// 430368													
WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CASTILLO, WEST (Y-2)													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													
ACOCK BP JOHNSON 21													
16275 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER													
208171													
WELL #: 1 RRCID -> 285577 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6936 - 6943													
03	7254	2596	-0-	-4658	-0-	2563	3	33	9	N	30		302
04	4230 #	2504	-0-	-1726	-0-	2480	3	24	9	N	22		324
05	4371 #	2273	-0-	-2098	-0-	2250	3	23	9	N	21	185 1	160
06	2520 #	2036	-0-	-484	-0-	2015	3	21	9	N	19		179
07	2604 #	2188	-0-	-416	-0-	2170	3	18	9	N	16		195
08	2604 #	1515	-0-	-1089	-0-	1495	3	20	9	N	18		213

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)													
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.													
COOK FAMILY TRUST													
16517 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
010074													
WELL #: 1 RRCID -> 254627 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022													
03	3968 #	3138	-0-	-830	-0-	459	1	2623	2	N	51		92
04	3660 #	3245	-0-	-415	-0-	432	1	2747	2	N	60		152
05	3782 #	2982	-0-	-800	-0-	378	1	2539	2	N	59		211
06	3660 #	3056	-0-	-604	-0-	251	1	2740	2	N	59		270
07	3573 R	3573	-0-	-0-	-0-	35	1	3479	2	N	54	181 1	143
08	3348 #	3265	-0-	-83	-0-	299	1	2912	2	N	49		192

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)													
AKG OPERATING COMPANY													
JOANN													
16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
009566													
WELL #: 1 RRCID -> 269159 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095													
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.													
COLUMBUS TOWNSITE GU													
419886													
WELL #: 1 RRCID -> 280210 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480													
03	11067	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-		87
04	10710	2093	-0-	-8617	-0-	2090	2	3	9	N	3		90
05	11067	7860	-0-	-3207	-0-	7671	2	189	9	N	172		262
06	9475 R	9475	-0-	-0-	-0-	9122	2	353	9	N	321	349 1	234
07	9999 R	9999	-0-	-0-	-0-	9738	2	261	9	N	237	356 1	115
*08	8032 R	8032	-0-	-0-	-0-	7784	2	248	9	N	225	172 1	168

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-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								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

STATE TRACT 118		WELL #:		182 RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-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								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	INJECT	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								
03	42346 #	33510	-0-	-8836	-0-	32844	2	666	9	N	605	715	1			262
04	40980 #	19366	-0-	-21614	-0-	19005	2	361	9	N	328	361	1			229
05	41137 #	62	-0-	-41075	-0-	62	2			N	-0-					229
06	37050 #	22687	-0-	-14363	-0-	22102	2	585	9	N	532	529	1			232
07	35774 #	27005	-0-	-8769	-0-	26344	2	661	9	N	601	519	1			314
08	33511 #	23937	-0-	-9574	-0-	23439	2	498	9	N	453	643	1			124



CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
CHANNELVIEW TOWNSITE															
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08		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															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08		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															
03		46450 X	46450	-0-	-0-	-0-	310	1	45592	2	Y	498	518	1	117
							548	9							
04		45240 X	44889	-0-	-351	-0-	300	1	44084	2	Y	459	366	1	210
							505	9							
05		46500 X	45239	-0-	-1261	-0-	310	1	44389	2	Y	491	548	1	152
							540	9							
06		44940 X	44322	-0-	-618	-0-	304	1	43443	2	Y	523	550	1	125
							575	9							
*07		48850 X	48850	-0-	-0-	-0-	310	1	47588	2	Y	865	541	1	449
							952	9							
08		46438 X	44450	-0-	-1988	-0-	295	1	43617	2	Y	489	734	1	204
							538	9							
-----															
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE															
WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234															
03		66309 X	65360	-0-	-949	-0-	310	1	63679	2	N	1246	1117	1	319
							1371	9							
04		64170 X	62959	-0-	-1211	-0-	300	1	61446	2	N	1103	1252	1	170
							1213	9							
05		66309 X	65604	-0-	-705	-0-	310	1	64392	2	N	820	738	1	252
							902	9							
06		64170 X	62508	-0-	-1662	-0-	300	1	61190	2	N	925	916	1	261
							1018	9							
07		66309 X	64304	-0-	-2005	-0-	310	1	62753	2	N	1128	898	1	491
							1241	9							
08		65596 X	59575	-0-	-6021	-0-	291	1	58505	2	N	708	897	1	302
							779	9							
-----															
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"															
WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870															
03		24087 X	4193	-0-	-19894	-0-	71	1	4010	2	N	102	351	1	62
							112	9						3	8
04		23310 X	-0-	-0-	-23310	-0-					N	-0-			62
05		22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-					N	-0-			62
06		19260 X	-0-	-0-	-19260	-0-					N	-0-			62
07		16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-			62
08		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			62

CHAPMAN (WILCOX 9890)		17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
OXXN		630579									
CHAPMAN "A"		WELL #:	3	RRCID ->	199228	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9872 - 9888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE (JACKSON 5200)		17550 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	217674	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	5264 - 5268
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020 - P/A 09/10/20											

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	213868	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3889 - 3891
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020 - P/A 09/04/20											

CHESTERVILLE UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	255593	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3906 - 3910
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2020 - P/A 09/03/20											

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

-----

CHESTERVILLE (WILCOX 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - P/A 09/15/20

-----

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020 - P/A 09/17/20

-----

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-	-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-	-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC.		429659														
WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 148847		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11534 - 11556						
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KAECELE		WELL #: 1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11526 - 11576						
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	174	1	1315	2	N	3					185
04	1890 N	958	-0-	-932	-0-	110	1	831	2	N	15	173	1			27
05	1829 N	1240	-0-	-589	-0-	120	1	1116	2	N	4					31
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	275	1	1920	2	N	30					61
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	220	1	1527	2	N	12	1	8			72
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	213	1	1327	2	N	5					77

WITTER, A. S.		WELL #: 1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11542 - 11841						
03	4681 X	3510	-0-	-1171	-0-	406	1	3063	2	N	37					152
04	3690 X	3361	-0-	-329	-0-	388	1	2928	2	N	41	161	1			32
05	5518 X	4695	-0-	-823	-0-	442	1	4211	2	N	38					70
06	5340 X	3929	-0-	-1411	-0-	471	1	3290	2	N	153	1	8			222
07	5518 X	3573	-0-	-1945	-0-	442	1	3069	2	N	56	192	1	1	8	85
08	4681 X	1451	-0-	-3230	-0-	199	1	1241	2	N	10					95

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11230 - 12020						
03	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	675	1	5091	2	N	15	1	8			248
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	688	1	5193	2	N	33	196	1	1	8	84
05	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	815	1	7498	2	N	21	1	8			104
06	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	768	1	5367	2	N	18	2	8			120
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	740	1	5142	2	N	52	3	8			169
*08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	754	1	4687	2	N	28					197

-----													
CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659								
WITTER, A. S.			WELL #: A 1		RRCID -> 157070	COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507			PERF.11291 - 12397	
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
-----													
03	7998 X	6623	-0-	-1375	-0-	768	1	5790	2	N	59		169
04	7740 X	6138	-0-	-1602	-0-	708	1	5345	2	N	77	188 1	57
05	8556 X	7884	-0-	-672	-0-	742	1	7086	2	N	51	1 8	107
06	8280 X	4526	-0-	-3754	-0-	560	1	3915	2	N	46	1 8	152
07	8556 X	6281	-0-	-2275	-0-	783	1	5436	2	N	56	3 8	205
08	7874 X	5346	-0-	-2528	-0-	734	1	4562	2	N	45	188 1	62
-----													
RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #: 1		RRCID -> 157570	COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11301 - 12118	
03	2170 X	1615	-0-	-555	-0-	187	1	1409	2	N	17		139
04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	238	1	1801	2	N	20		159
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	288	1	2713	2	N	16	1 8	174
06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	297	1	2077	2	N	12	1 8	185
07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	356	1	2472	2	N	19	2 8	202
08	3007 X	2368	-0-	-639	-0-	326	1	2025	2	N	15		217
-----													
WOLF			WELL #: A 1		RRCID -> 158207	COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11283 - 12374	
03	1054 N	650	-0-	-404	-0-	76	1	573	2	N	1	1 8	107
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	73	1	551	2	N	-0-		107
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	92	1	670	2	N	-0-		107
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	579	2	N	-0-		107
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	83	1	577	2	N	-0-		107
08	775 N	637	-0-	-138	-0-	88	1	549	2	N	-0-		107
-----													
CRANZ TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 159767	COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 12492			PERF.11059 - 12393	
03	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	859	1	6480	2	N	38		197
04	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	697	1	5267	2	N	76	192 1	81
05	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	536	1	3917	2	N	17	1 8	97
06	3270 X	3161	-0-	-109	-0-	393	1	2749	2	N	17		114
07	3379 X	665	-0-	-2714	-0-	84	1	581	2	N	-0-		114
08	3379 X	3258	-0-	-121	-0-	448	1	2788	2	N	20		134
-----													

-----													
CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659								
EVORITT			WELL #:		1	RRCID -> 160148			COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12500	PERF.11118 - 12443	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		558 N	367	-0-	-191	-0-	43	1	324	2	N	-0-	172
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	2	N	-0-	172
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	339	2	N	-0-	172
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	N	-0-	172
07		403 N	397	-0-	-6	-0-	50	1	345	2	N	2	174
							2	9					
*08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	54	1	337	2	N	-0-	174
-----													
WEBB			WELL #:		2	RRCID -> 160565			COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500	PERF.11011 - 12427	
03		6851 X	6205	-0-	-646	-0-	724	1	5461	2	N	18	90
							20	9					
04		6750 X	6365	-0-	-385	-0-	741	1	5595	2	N	26	1 8
							29	9					115
05		6975 X	6126	-0-	-849	-0-	736	1	5376	2	N	13	1 8
							14	9					127
06		6750 X	5261	-0-	-1489	-0-	657	1	4589	2	N	14	1 8
							15	9					140
07		6572 X	6336	-0-	-236	-0-	794	1	5517	2	N	23	3 8
							25	9					160
08		6572 X	5601	-0-	-971	-0-	772	1	4799	2	N	27	187
							30	9					
-----													
ANDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 161004			COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 12521	PERF.11097 - 12226	
03		2790 N	2705	-0-	-85	-0-	316	1	2379	2	N	9	44
							10	9					
04		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	321	1	2422	2	N	9	1 8
							10	9					52
05		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	306	1	2237	2	N	9	1 8
							10	9					60
06		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	366	1	2559	2	N	20	2 8
							22	9					78
07		2852 N	2591	-0-	-261	-0-	323	1	2243	2	N	23	4 8
							25	9					97
08		2542 N	2041	-0-	-501	-0-	281	1	1747	2	N	12	109
							13	9					
-----													
MAZAC HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 12506	PERF.11120 - 12426	
03		248 N	195	-0-	-53	-0-	23	1	170	2	N	2	159
							2	9					
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	5	164
							6	9					
05		465 N	256	-0-	-209	-0-	31	1	224	2	N	1	1 8
							1	9					164
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	4	1 8
							4	9					167
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	312	2	N	3	3 8
							3	9					167
*08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	66	1	408	2	N	2	169
							2	9					

-----																
CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659												
WOLF		WELL #:		2	RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836					
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	
03		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	278	1	2092	2	N	8			205	
04		2370 X	2216	-0-	-154	-0-	258	1	1948	2	N	9			214	
05		3038 X	2782	-0-	-256	-0-	334	1	2441	2	N	6	1	8	219	
06		2940 X	2917	-0-	-23	-0-	364	1	2547	2	N	5			224	
07		3038 X	2601	-0-	-437	-0-	325	1	2256	2	N	18	187	1	1 8	54
*08		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	432	1	2689	2	N	3			57	
-----																
KAECHELE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374					
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-			82	
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	90	1	678	2	N	2			84	
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	82	1	600	2	N	-0-			84	
06		690 N	520	-0-	-170	-0-	65	1	455	2	N	-0-			84	
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	144	1	1002	2	N	-0-			84	
*08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	135	1	842	2	N	-0-			84	
-----																
KAECHELE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 162961			COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860					
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	218	1	1641	2	N	7			167	
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	223	1	1686	2	N	7			174	
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	233	1	1705	2	N	6			180	
06		1800 N	1480	-0-	-320	-0-	185	1	1295	2	N	-0-			180	
07		1984 N	1903	-0-	-81	-0-	239	1	1661	2	N	3	1	8	182	
08		1953 N	1529	-0-	-424	-0-	212	1	1317	2	N	-0-			182	
-----																
CRANZ TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 163590			COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709					
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-			31	
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-			31	
05		62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-			31	
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	12	1	84	2	N	-0-			31	
07		186 N	38	-0-	-148	-0-	5	1	33	2	N	-0-			31	
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			31	
-----																
WOLF		WELL #:		3	RRCID -> 164250			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384					
03		3565 X	3076	-0-	-489	-0-	359	1	2709	2	N	7			219	
04		3450 X	2728	-0-	-722	-0-	313	1	2365	2	N	45	194	1	70	
05		3565 X	3326	-0-	-239	-0-	399	1	2916	2	N	10			80	
06		2970 X	2725	-0-	-245	-0-	339	1	2368	2	N	16			96	
07		3069 X	2837	-0-	-232	-0-	356	1	2469	2	N	11			107	
08		3317 X	2437	-0-	-880	-0-	336	1	2087	2	N	13			120	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
CHESTERTVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659								
CRANZ TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 165211			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722	
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
-----													
03		2790 X	2290	-0-	-500	-0-	266 1	2007 2	N	15			102
04		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	17 9						
05		2542 X	2141	-0-	-401	-0-	315 1	2377 2	N	28	1 8		129
06		2460 X	2363	-0-	-97	-0-	31 9						
07		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	255 1	1866 2	N	18			147
08		2821 X	2230	-0-	-591	-0-	20 9						
							294 1	2055 2	N	13			160
							14 9						
							354 1	2462 2	N	22			182
							24 9						
							304 1	1892 2	N	31	171 2		42
							34 9						
-----													
KAECEHELE			WELL #:		2	RRCID -> 211125			COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644	
03		4402 X	3495	-0-	-907	-0-	407 1	3065 2	N	21	1 8		155
04		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	23 9						
05		4154 X	3568	-0-	-586	-0-	443 1	3348 2	N	18			173
06		4020 X	3928	-0-	-92	-0-	20 9						
07		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	427 1	3124 2	N	15	1 8		187
08		3937 X	3802	-0-	-135	-0-	17 9						
							491 1	3428 2	N	8	2 8		193
							9 9						
							538 1	3737 2	N	13	4 8		202
							14 9						
							525 1	3265 2	N	11			213
							12 9						
-----													
CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200)			17552 304		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764										
ANDERSON UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 100624			COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	217 1	10 3	N	-0-			78
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	119 1	244 3	N	-0-			78
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	122 1	132 3	N	-0-			78
06		180 N	3	-0-	-177	-0-	1 1	2 3	N	-0-			78
07		186 N	2	-0-	-184	-0-	2 3		N	-0-			78
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			78
-----													
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	
03		14B2 EXT	25	-0-	25	54	24 1	1 3	N	-0-			48
04		14B2 EXT	40	-0-	40	94	13 1	27 3	N	-0-			48
05		14B2 EXT	23	-0-	23	117	8 1	15 3	N	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			48
07		117 R	-0-	-0-	-117	-0-			N	-0-			48
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
-----													
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)			17552 532		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			429659										
BROYLES			WELL #:		1	RRCID -> 198312			COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			175
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			175
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	291	1	4980	2	N	770	932
						847	9					
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	234	1	2585	2	N	363	210
						399	9				1085	1
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	210
06	2610 X	2321	-0-	-289	-0-	202	1	1867	2	N	229	439
						252	9					
07	2697 X	681	-0-	-2016	-0-	81	1	511	2	N	81	165
						89	9				355	1
08	2697 X	1448	-0-	-1249	-0-	102	1	1125	2	N	201	366
						221	9					

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
CHINA TOWNSITE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		9703 X	9340	-0-	-363	-0-		310 1	8996 2	N	31	68
								34 9				
04		9240 X	8938	-0-	-302	-0-		298 1	8617 2	N	21	89
								23 9				
05		9486 X	9039	-0-	-447	-0-		302 1	8709 2	N	25	114
								28 9				
06		9180 X	8854	-0-	-326	-0-		300 1	8526 2	N	25	139
								28 9				
07		9331 X	8031	-0-	-1300	-0-		310 1	7692 2	N	26	165
								29 9				
08		9331 X	7782	-0-	-1549	-0-		310 1	7340 2	N	120 181 1	104
								132 9				

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

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
NAISER-STOVALL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816												
03		2232 N	2228	-0-	-4	-0-		62 1	2120 2	N	42	132
								46 9				
04		2070 N	1712	-0-	-358	-0-		52 1	1628 2	N	29 153 1	8
								32 9				
05		2232 N	2020	-0-	-212	-0-		57 1	1917 2	N	42	50
								46 9				
06		2160 N	2084	-0-	-76	-0-		59 1	1981 2	N	40	90
								44 9				
*07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		78 1	2037 2	N	20	110
								22 9				
*08		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		84 1	2195 2	N	14	124
								15 9				

CHOCOLATE BAYOU												
LLOX, L.L.C.												
CRAZY CHESTER												
WELL #: 1 RRCID -> 286514 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10622 - 10760												
03		92628	44677	-0-	-47951	-0-		597 1	43048 2	N	849 739 1	247
								98 4	934 9			
04		89640	51791	-0-	-37849	-0-		1322 1	49322 2	N	910 1095 1	62
								146 4	1001 9			
05		82367 #	36654	-0-	-45713	-0-		1371 1	34490 2	N	619 174 1	507
								112 4	681 9			
06		65430 #	32489	-0-	-32941	-0-		1328 1	30586 2	N	445 704 1	248
								85 4	490 9			
07		57133 #	15379	-0-	-41754	-0-		626 1	14550 2	N	148 341 1	55
								40 4	163 9			
08		53506 #	16480	-0-	-37026	-0-		1106 1	15195 2	N	123	178
								44 4	135 9			

CHOCOLATE BAYOU		//CONT.//		17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FARMS, I. P.				WELL #: 2X	RRCID -> 199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	4400 - 4460	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
XOG RESOURCES, LLC				945929								
IP FARMS UNIT G				WELL #: 1	RRCID -> 289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622	PERF.	11284 - 11484	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		22	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	23	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	24	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	1	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	2	
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	3	
HOUSTON "CC"				WELL #: 1	RRCID -> 155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.	15806 - 15838	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	64	2	11	9	N	10	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3	
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	20	2	2	9	N	5	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	7	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	8	
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	10	
ANDRAU				WELL #: 2	RRCID -> 157295	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	11284 - 11304	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836								
FARMS, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11158 - 11172	
M	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	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-							22
04		61 N	61	-0-	-0-	60	2	1	9			23
05		73 N	73	-0-	-0-	72	2	1	9			24
06		0 N	-0-	-0-	-0-					25	1	-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	86	2	1	9			1
*08		69 N	69	-0-	-0-	68	2	1	9			2

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
FARMS, I. P. UNIT A				9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KOG RESOURCES, LLC				945929		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
I. P. FARMS G UNIT				2	RRCID ->	173121	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12886 - 12964	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-

ANGLE				5	RRCID ->	182034	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13006 - 13029	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							155

KOG RESOURCES, LLC				945929		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
SCHENCK				6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	13778	PERF.12374 - 12414	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							24

-----																
CHOCOLATE BAYOU ( BANFIELD)			17915 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475													
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A			WELL #:	19	RRCID ->	071989	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
WIETING, A. M.			WELL #:	24	RRCID ->	156558	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	10688 - 10774				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
CHOCOLATE BAYOU ( FREEMAN)			17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
I. P. FARMS "M"			WELL #:	2	RRCID ->	145913	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	18077	PERF.	10962 - 11311				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475													
WIETING GAS UNIT			WELL #:	33	RRCID ->	283518	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	14253	PERF.	10492 - 10498				
03		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	281	1	753	2	N	8	148			
							9	9								
04		9242	6151	-0-	-3091	-0-	3516	1	2627	2	N	4	152			
							4	4		4	9					
05		2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	1592	1	1085	2	N	-0-	152			
							7	4								
06		1020 #	324	-0-	-696	-0-	324	2			N	-0-	152			
07		11132	7147	-0-	-3985	-0-	3025	1	4122	2	N	-0-	152			
08		3162	1092	-0-	-2070	-0-	526	1	566	2	N	-0-	152			
-----																
XOG RESOURCES, LLC			945929													
BANFIELD			WELL #:	2	RRCID ->	148358	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	3990 - 4000				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST) 17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 XOG RESOURCES, LLC 945929  
 SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	7223 #	3710	-0-	-3513	-0-	364	1	1908	2	N	1307	1314	236
						1438	9						
04	6090 #	413	-0-	-5677	-0-	24	1	198	2	N	174	326	84
						191	9						
05	6293 #	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-		84
06	5340 #	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-		84
07	5487 #	342	-0-	-5145	-0-	36	1	188	2	N	107		191
						118	9						
*08	4102 R	4102	-0-	-0-	-0-	182	1	2433	2	N	1352	1325	218
						1487	9						

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929  
 BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) 17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 IP FARMS (M) WELL #: 3 RRCID -> 153668 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2020

XOG RESOURCES, LLC 945929  
 OLD WELL #: 5 RRCID -> 286311 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12485 PERF. 8831 - 8839

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FARMS, I. P. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120		
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #: 2								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILSON, R. K. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800		
03	DLQ G-10	101	-0-	101	101	27 1	74 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85	186	49 1	36 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	30	-0-	30	216	18 1	12 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-	-0-
07	285 N	69	-0-	-216	-0-	29 1	40 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	4 1	4 2	Y	-0-	-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP) //CONT.//		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
XOG RESOURCES, LLC		945929								
COZBY		WELL #: 1		RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757		
M	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	
03		4246 X	4246	-0-	-0-	477 1	2302 2	N 1334	1150 1	351
						1467 9				
04		3716 X	3716	-0-	-0-	294 1	2089 2	N 1212	1416 1	147
						1333 9				
05		3689 X	2278	-0-	-1411	134 1	1187 2	N 870		1017
						957 9				
06		5426 X	5426	-0-	-0-	214 1	3560 2	N 1502	2357 1	162
						1652 9				
*07		5692 X	5692	-0-	-0-	659 1	3061 2	N 1793	1693 1	262
						1972 9				
*08		5437 X	5437	-0-	-0-	294 1	3482 2	N 1510	1491 1	281
						1661 9				

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 282091		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040			
03		6851 X	4322	-0-	-2529	-0-	4030 1	292 9	N 265	371 1	89
04		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			N 50		139
05		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			N 152		291
06		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			N 13	187 1	117
07		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			N 343	372 1	88
08		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N 52		140

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		RRCID -> 169068		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163		
COZBY		WELL #: 4								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
FARMS, I. P.		WELL #: 5X		RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-





CHOCOLATE BAYOU ( WIETING LO.)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
BLACK STONE IVORY												
WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692												
M O	ALLOW 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	8
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	2	10
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	1	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	15
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	17

XOG RESOURCES, LLC												
I. P. FARMS UNIT G												
WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHOCOLATE BAYOU ( WIETING UP.)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
FARMS, I. P.												
WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19

XOG RESOURCES, LLC												
HOUSTON -G-												
WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCHENCK													
WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320													
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	661	1	2790	2	N	56	162 1	64
						62	9						
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	492	1	2871	2	N	54		118
						59	9						
05	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	392	1	2837	2	N	116		234
						128	9						
06	3420 X	3338	-0-	-82	-0-	376	1	2856	2	N	96	264 1	66
						106	9						
07	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	505	1	2291	2	N	59		125
						65	9						
08	3534 X	2130	-0-	-1404	-0-	168	1	1944	2	N	16		141
						18	9						

CHOCOLATE BAYOU (2,650)		17915 601		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
KRESLING		WELL #: 2W		RRCID -> 230770		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 2590 - 2730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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					
03	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	1965	2	635	9	N	577	562	1		142
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-				142
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				142
06	3300 X	68	-0-	-3232	-0-	68	2			N	-0-				142
07	3410 X	69	-0-	-3341	-0-	69	2			N	-0-				142
*08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-				142

BLACK STONE IVORY EE		WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920		PERF.11228 - 11394					
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2				55
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				55
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-				55
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				55

BLACKSTONE HLAVINKA		WELL #: 1 T		RRCID -> 282213		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11206		PERF.10835 - 10841					
03	7812 X	5002	-0-	-2810	-0-	4291	2	711	9	Y	646	609	1		172
04	4350 X	153	-0-	-4197	-0-	153	2			Y	-0-	161	1		11
05	4185 X	90	-0-	-4095	-0-	90	2			Y	-0-	2	1		9
06	4830 X	263	-0-	-4567	-0-	209	2	54	9	Y	49	48	1		10
07	4991 X	92	-0-	-4899	-0-	80	2	12	9	Y	11	15	1		6
*08	4991 X	7	-0-	-4984	-0-	7	2			Y	-0-	2	1		4

BLACK STONE IVORY		WELL #: 25		RRCID -> 283536		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10800 - 10806					
03	16089 X	15986	-0-	-103	-0-	14506	2	1480	9	N	1345	1523	1		242
04	15570 X	14415	-0-	-1155	-0-	13058	2	1357	9	N	1234	951	1		525
05	16089 X	14961	-0-	-1128	-0-	14145	2	816	9	N	742	555	1		712
06	15480 X	13799	-0-	-1681	-0-	11981	2	1818	9	N	1653	2010	1		355
07	15996 X	13524	-0-	-2472	-0-	12282	2	1242	9	N	1129	1314	1		170
*08	15996 X	12937	-0-	-3059	-0-	11919	2	1018	9	N	925	929	1		166

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (12,000)												
XOG RESOURCES, LLC												
I. P. FARMS UNIT G												
17915 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
945929												
WELL #: 3 RRCID -> 288207 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12025 - 12028												
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
03		24738 X	3711	-0-	-21027	-0-	759 1	2875 2		N	70	204
							77 9					
04		23940 X	8223	-0-	-15717	-0-	1325 1	6755 2		N	130 169 1	165
							143 9					
05		15810 X	6165	-0-	-9645	-0-	852 1	5225 2		N	80	245
							88 9					
06		15300 X	5408	-0-	-9892	-0-	715 1	4651 2		N	38 186 1	97
							42 9					
07		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-				N	-0-	97
*08		26650 X	26650	-0-	-0-	-0-	2681 1	23525 2		N	404 342 1	159
							444 9					

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

WIETING, A.M.												
17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
918475												
WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338												
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	330 1	885 2		N	-0-	333
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	528 1	394 2		N	-0-	333
							1 4					
05		775 N	395	-0-	-380	-0-	234 1	160 2		N	-0-	333
							1 4					
06		840 N	48	-0-	-792	-0-	48 2			N	-0-	333
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	333
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	333

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
TRI-WALLINDER												
17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
247836												
WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295												
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

I. P. FARMS PA												
17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
247836												
WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	6
04		100 N	101	-0-	1	1	99 2	2 9		N	2	8
05	14B	DENY	74	-0-	74	75	72 2	2 9		N	2	10
06	14B	DENY	44	-0-	44	119	42 2	2 9		N	2	12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	119				N	1	13
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-119	-0-				N	2	15

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
FARMS, I. P. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 161224		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11176 - 11188		
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3	9
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1	10
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2	12
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1	13
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	14
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	N	7	21

BLACK STONE IVORY		WELL #: 1		RRCID -> 206987		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11235		PERF.11147 - 11174		
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	350	2	1046	9	N	951	454
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1500	2	609	9	N	554	290
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	1305	2	1004	9	N	913	394
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	1700	2	892	9	N	811	180
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	1232	2	1159	9	N	1054	155
*08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	601	2	878	9	N	798	124

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARMS, I. P.		WELL #: 2		RRCID -> 181539		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10714 - 10730		
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3	3
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	89	2	2	9	N	2	5
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10	15
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	N	2	17
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	89	2	10	9	N	9	26

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	N	10	21	1			2
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	11					13
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					15
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	N	2					17
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					18
*08	93 N	63	-0-	-30	-0-	50	2	13	9	N	12					30

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	64	2	3	9	N	3	35	1			28
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12					40
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17	9	N	15					55
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					80
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					82

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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									
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1008 2	18 9	N	16	29 1		2									
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	18			20									
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	580 2	11 9	N	10			30									
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	500 2	2 9	N	2			32									
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			32									
*08		217 N	122	-0-	-95	-0-	100 2	22 9	N	20			52									

  

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	
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	106 1	729 2	N	-0-			-0-									
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	110 1	724 2	N	-0-			-0-									
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	175 1	1047 2	N	-0-			-0-									
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	119 1	769 2	N	-0-			-0-									
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	127 1	753 2	N	-0-			-0-									
08		1209 N	913	-0-	-296	-0-	132 1	781 2	N	-0-			-0-									

  

WHORTON													WELL #: 1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16736 - 18000	
03		9641 X	9561	-0-	-80	-0-	1215 1	8346 2	N	-0-			-0-									
04		9360 X	8946	-0-	-414	-0-	1178 1	7768 2	N	-0-			-0-									
05		9765 X	8536	-0-	-1229	-0-	1221 1	7315 2	N	-0-			-0-									
06		9450 X	8961	-0-	-489	-0-	1203 1	7758 2	N	-0-			-0-									
07		9765 X	9021	-0-	-744	-0-	1299 1	7722 2	N	-0-			-0-									
08		9548 X	8939	-0-	-609	-0-	1294 1	7645 2	N	-0-			-0-									

  

RUST ESTATE													WELL #: 1		RRCID -> 184616		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 18500		PERF.15810 - 16616	
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	64 1	439 2	N	-0-			-0-									
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	52 1	345 2	N	-0-			-0-									
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-									
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-									
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

  

WHORTON GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 244595		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 16950		PERF.16249 - 16772	
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	41 1	282 2	N	-0-			-0-									
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	40 1	263 2	N	-0-			-0-									
05		341 N	212	-0-	-129	-0-	30 1	182 2	N	-0-			-0-									
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	58 1	374 2	N	-0-			-0-									
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-									
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141									

OIL AND GAS DIVISION

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)		18661 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
B.A.M. LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 232393		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 14203		PERF.12681 - 12696					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
KEELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280482		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12553 - 12622					
03	11439 #	10537	-0-	-902	-0-	770	1	241	2	N	1954	2357	1	9 8	530
						7377	3	2149	9						
04	11070 #	10118	-0-	-952	-0-	750	1	353	2	N	1832	1814	1		548
						7000	3	2015	9						
05	11470 #	10930	-0-	-540	-0-	760	1	455	2	N	1920	1276	1		1192
						7603	3	2112	9						
06	11100 #	10281	-0-	-819	-0-	750	1	542	2	N	1949	2181	1		960
						6845	3	2144	9						
07	11470 #	10019	-0-	-1451	-0-	775	1	307	2	N	1768	1807	1		921
						6992	3	1945	9						
08	10943 #	9265	-0-	-1678	-0-	725	1	1379	2	N	1661	1798	1		784
						5334	3	1827	9						

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)		18705 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC		884566													
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 136657		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11385 - 17014					
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-				33
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				33
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-				33
06	510 N	276	-0-	-234	-0-	276	3			N	-0-				33
07	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-				33
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-				33

MOORE, JESSE "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 149245		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 15535		PERF.11517 - 15535					
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				42
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835													
MCFARLANE-MOORE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 146056		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 14971		PERF.11614 - 14971					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40



CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004										TOTAL DEPTH	15000	PERF.10765 - 14314		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			43
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			43
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			43
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			43
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			43
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			43
-----														
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994										TOTAL DEPTH	14743	PERF.10972 - 14743		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----														
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001										TOTAL DEPTH	15404	PERF.11295 - 17107		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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		
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2	2	8	80
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	2	6	9	N	5			85
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	5	5	80
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			80
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			80
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			80
-----														
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994										TOTAL DEPTH	16617	PERF.12358 - 16617		
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
04	360 X	129	-0-	-231	-0-	129	2			N	-0-			-0-
05	372 X	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-			-0-
06	360 X	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-			-0-
07	372 X	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-			-0-
08	372 X	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-			-0-
-----														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001										TOTAL DEPTH	13460	PERF.10545 - 13817		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120																			
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-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																			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																			
03		248 N	27	-0-	-221	-0-	-0-	27	2				N	-0-					145
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	-0-	21	2				N	-0-					145
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	29	2	1	9		N	-1					146
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2				N	-0-					146
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2				N	-0-					146
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2				N	-0-					146
-----																			
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618																			
03		2263 X	1043	-0-	-1220	-0-	-0-	1041	2	2	9		N	2					147
04		1890 X	829	-0-	-1061	-0-	-0-	829	2				N	-0-					147
05		1674 X	16	-0-	-1658	-0-	-0-	10	2	6	9		N	5					152
06		1440 X	967	-0-	-473	-0-	-0-	965	2	2	9		N	2					154
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-						N	-0-					154
08		1054 X	920	-0-	-134	-0-	-0-	920	2				N	-0-					154
-----																			
PRIDE ENERGY COMPANY 677050 WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
08		14B2 EXT	-0-	-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																			
03		155 N	2	-0-	-153	-0-	-0-	2	3				N	-0-					105
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-					105
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-					105
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3				N	-0-					105
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3				N	-0-					105
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-					105

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON										
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566										
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
-----										
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
-----										
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229										
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			48
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			48
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			48
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			48
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			48
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					48
-----										
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900										
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			164
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			164
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	203	3			164
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	3			164
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			164
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			164
-----										
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518										
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			144
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			144
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			144
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			144
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			144
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			144
-----										
CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON										
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469										
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463338										
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:	24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 5529 - 5580		
M	O	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
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	OBSERVE		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		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:	69	RRCID ->	043587	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5749	PERF. 5484 - 5514		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:	73	RRCID ->	047707	COMPL. DATE	11/21/1969	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5500 - 5550		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	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		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338													
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4364 - 4424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
05		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
06		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			312
07		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
08		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
-----													
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5532 - 5562
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)			18853 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338									
MARTYN, J. M.			WELL #: 3		RRCID -> 049107		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5509 - 5546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	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	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1			WELL #: 84		RRCID -> 102396		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5416 - 5464	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLEMENS, N. (FRIO P-1)			18881 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
2S RESOURCES LLC			857537									
CLEMENS STATE FARM -B-			WELL #: 1		RRCID -> 132359		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10684 - 10729	
03	4278 X	3336	-0-	-942	-0-	3336 1		N	-0-			33
04	4140 X	2914	-0-	-1226	-0-	2914 1		N	-0-			33
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-			33
06	4140 X	11	-0-	-4129	-0-	11 1		N	-0-			33
07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-			33
08	3348 X	2516	-0-	-832	-0-	2516 2		N	-0-			33
-----												
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	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			22
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	0 #	-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	
03	93 #	5	-0-	-88	-0-	5 1		N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2					41
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) 18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253  
 BANK OF THE SOUTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250) 18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118  
 SUGARBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281884 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 KIRBY WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2020																

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3502 - 3508

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----													
CLEVELAND, S. (6550)			18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC			660286										
KIRBY			WELL #:	3	RRCID ->	197424	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6550 -	6578
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
-----													
03	DLQ	G-10	2562	-0-	2562	2562	464 3	2098 9	Y	1907	1827 1		80
04	DLQ	G-10	3085	-0-	3085	5647	987 3	2098 9	Y	1907	1829 1		158
05		6090	754	-0-	-5336	311	17 3	737 9	Y	670			828
06		3046 R	2735	-0-	-311	-0-	39 3	2696 9	Y	2451	2238 1		1041
07		3193 #	2863	-0-	-330	-0-	205 3	2658 9	Y	2416	2519 1		938
08		3193 #	2518	-0-	-675	-0-	481 3	2037 9	Y	1852	1686 1		1104
-----													
CLINTON (MIOCENE 2700)			18992 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.			259871										
VAN BIBBER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	130568	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2691 -	2696
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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										
GEACCONE HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	280659	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	3870 -	3873
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----													
MOSES, TOM			590136										
SANDERS, KATIE S. ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	127997	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3750 -	3775
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CLINTON (MOODY 8400)			18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
ACIERTO RESOURCES COMPANY, LLC			003568										
COLLINS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8324 -	8328
03	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	17562 2	106 9	N	96			122
04	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18400 2	136 9	N	124	164 1		82
05	14012	X	13926	-0-	-86	-0-	13849 2	77 9	N	70			152
06	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	18928 2	66 9	N	60	178 1		34
07	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19272 2	182 9	N	165	176 1		23
*08	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20533 2	74 9	N	67			90

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON, N. (YEGUA 8400)		18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #: 1		RRCID -> 142319		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8496 - 8510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	113 4	6 9	N	5		51		
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	110 4	7 9	N	6		57		
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	110 4	9 9	N	8		65		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65		
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	100 4	6 9	N	5		70		
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	N	1		71		
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	32 4	2 9	N	2		73		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73		
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	N	1		74		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2		76		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		79		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79		

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)		19050 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267		WELL #: 1		RRCID -> 005696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8325 - 8340	
03	5018	5018	-0-	-0-	-0-	859 1	4152 2	N	6		164		
04	4070	4070	-0-	-0-	-0-	768 1	3288 2	N	13		177		
05	3511	3511	-0-	-0-	-0-	850 1	2659 2	N	2		179		
06	3464	3464	-0-	-0-	-0-	585 1	2878 2	N	1		180		
07	3379	3029	-0-	-350	-0-	643 1	2386 2	N	-0-		180		
*08	4581	4581	-0-	-0-	-0-	894 1	3676 2	N	10		190		

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7680 - 7720	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
BROWN, E. W. GAS UNIT		386310		WELL #: 1		RRCID -> 219574		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7685 - 7696	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18		

BROWN, E. W.		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 7723 - 7727					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286								
ODOM-BROWN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7830 - 7836
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	7646 - 7660
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
-----												
CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8276 - 8342
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921 - 8925
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COCONUT (ANOMALINA 3)				19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612
03	10106 X	9044	-0-	-1062	-0-	8811	3	233	9	N	212	184 1 297
04	9780 X	7466	-0-	-2314	-0-	7236	3	230	9	N	209	377 1 129
05	10106 X	5253	-0-	-4853	-0-	5092	3	161	9	N	146	275
06	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10454	3	276	9	N	251	526
07	10106 X	4760	-0-	-5346	-0-	4593	3	167	9	N	152	678
08	9052 X	5273	-0-	-3779	-0-	5151	3	122	9	N	111	527 1 262

COCONUT (ANOMALINA 4) PETRODOME OPERATING, LLC HIGHWIRE		19285 100 660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		WELL #:	1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.11209 - 11736		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6541 X	6142	-0-	-399	-0-	5381 3	761 9	N	692	570 1	531
04		6270 X	5998	-0-	-272	-0-	5259 3	739 9	N	672	939 1	264
05		6479 X	6181	-0-	-298	-0-	5416 3	765 9	N	695		959
06		6270 X	5888	-0-	-382	-0-	5136 3	752 9	N	684		1643
07		6262 X	5990	-0-	-272	-0-	5231 3	759 9	N	690		2333
*08		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	5378 3	964 9	N	876	2347 1	862

PROLINE ENERGY RESOURCES INC MANGO		681327		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11869 - 12280	
		WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11869 - 12280	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29

PAPAYA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12802 - 13108	
		WELL #:	1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12802 - 13108	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		25
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		25
05	341 N	86	-0-	-255	-0-	86 2		N	-0-		25
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584 2		N	-0-		25
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		25
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		25

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. PETERSEN, SAHA GAS UNIT		810815		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12440 - 13163	
		WELL #:	1	RRCID ->	230859	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12679	PERF.12440 - 13163	
03	7719 X	7038	-0-	-681	-0-	1302 1 132 9	5604 3	N	120		187
04	7650 X	6269	-0-	-1381	-0-	1260 1 133 9	4876 3	N	121	183 1	7 8 118
05	7905 X	5908	-0-	-1997	-0-	1260 1 125 9	4523 3	N	114	5 8	227
06	7650 X	6582	-0-	-1068	-0-	1260 1 121 9	5201 3	N	110	3 8	334
07	7843 X	7105	-0-	-738	-0-	1302 1 117 9	5686 3	N	106	183 1	257
08	7037 X	6987	-0-	-50	-0-	1302 1 101 9	5584 3	N	92	184 1	165

SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12173 - 13066	
		WELL #:	3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12173 - 13066	
03	27497 X	10917	-0-	-16580	-0-	10718 3	199 9	N	181		234
04	26040 X	10768	-0-	-15272	-0-	10559 3	209 9	N	190	368 1	4 8 52
05	26908 X	10706	-0-	-16202	-0-	10495 3	211 9	N	192	6 8	238
06	26040 X	9818	-0-	-16222	-0-	9607 3	211 9	N	192	208 1	5 8 217
07	25141 X	10632	-0-	-14509	-0-	10438 3	194 9	N	176	188 1	205
08	11129 X	10311	-0-	-818	-0-	10112 3	199 9	N	181	182 1	204

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		
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
08	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 #: 1		RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
08	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-COLDSRINGS		WELL #: 5		RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					68

FOSTER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	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														
FEAGIN, PAULA		WELL #: 1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																
FOSTER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145					N	NO RPT					95
-----																
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #: 3		RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 10		RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #: 11		RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
-----												
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
-----												
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 16		RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
-----												
USA COLDSPRINGS		WELL #: 3		RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
-----												
RICHARDS		WELL #: 4		RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 12		RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11218 - 11252
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		31
-----											
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9858 - 9894
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92
-----											
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 9668 - 9680
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
-----											
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 9839 - 9870
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027
03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	65 3	11 9	N	10		62
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	87 3	11 9	N	10		72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
-----											
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034 - 11050
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
VANN				WELL #: 2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024	- 11060		
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
-----											
GRIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042	- 11053		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VANN				WELL #: 3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
-----											
USA-COLDSPRINGS				WELL #: 4	RRCID -> 258273	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.10994	- 11052		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
VANN				WELL #: 4	RRCID -> 261215	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11026	- 11198		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
-----											
GIBBS				WELL #: 1	RRCID -> 262307	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10860	- 10880		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	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		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID -> 269779	COMPL. DATE 03/26/2013	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11036	- 11048		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID -> 281737	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10290	- 10980		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832	- 7837		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
-----											
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118							
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560	- 5570		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900	- 7919		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
-----												
COLD SPRINGS (4440)		19428 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
FOSTER LUMBER CO B		WELL #: 6		RRCID -> 175102		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)		19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		WELL #:		2		RRCID -> 264066		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878	
FOSTER LUMBER CO. 'B'													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
-----													
COLE CREEK (YEGUA)		19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796		WELL #:		1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823	
STARK													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		WELL #:		3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864	
USA-COLDSRING													
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		WELL #:		2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600	
USA-COLDSRING													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		WELL #:		2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692	
BOTTOMS													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-42201			N	NO RPT			103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677								
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584		
M 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954								
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009		
03	2387 X	2136	-0-	-251	-0-	2136 2	N	-0-		-0-
04	2310 X	2025	-0-	-285	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
05	2387 X	1868	-0-	-519	-0-	1868 2	N	-0-		-0-
06	2070 X	812	-0-	-1258	-0-	812 2	N	-0-		-0-
07	2139 X	31	-0-	-2108	-0-	31 2	N	-0-		-0-
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DRISCOLL S.W.D. INC.		228485								
JIMMY PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
08	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			
03	6851 X	4893	-0-	-1958	-0-	4840 2	53 9	N	48	186 1	148
04	6990 X	4505	-0-	-2485	-0-	4433 2	72 9	N	65		213
05	7223 X	3624	-0-	-3599	-0-	3571 2	53 9	N	48		261
06	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7136 2	56 9	N	51		312
07	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	3 1	7172 2	N	71		383
						78 9					
*08	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7030 2	72 9	N	65	193 1	255

TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
MUNSON UNIT		2									
		WELL #: 2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613			
03	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110 2		Y	-0-		27
04	DLQ G-10	80	-0-	80	190	80 2		Y	-0-		27
05	280 N	90	-0-	-190	-0-	90 2		Y	-0-		27
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		27
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		27
08	124 X	80	-0-	-44	-0-	80 2		Y	-0-		27

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
-----										
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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08 14B DENY	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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
COLUMBUS (CONSOLIDATED)		19837 005		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.		127449								
MOEBES, LEONA K		WELL #:	2	RRCID ->	164973	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 9121 - 9125
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT		61
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT		61
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT		61
06 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT		61
07 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT		61
08 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT		61
-----										
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #:	1	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9651 - 9682
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.				824758										
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10380	-	10388	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
*08	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	1282		32	1	1219	2	Y	28	127
								31	9					

HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 17	RRCID -> 165912	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9047	-	9538
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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		
03	DLQ	G-10	5750	-0-	5750	5750	130	1	5413	2	Y	188	274	1	30
							207	9							
04	DLQ	G-10	6531	-0-	6531	12281	142	1	6182	2	Y	188	204	1	14
							207	9							
05	19316	X	7035	-0-	-12281	-0-	163	1	6685	2	Y	170			184
							187	9							
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	140	1	4751	2	Y	171			355
							188	9							
07	6758	X	5278	-0-	-1480	-0-	135	1	4955	2	Y	171	280	1	246
							188	9							
08	7037	X	5770	-0-	-1267	-0-	144	1	5468	2	Y	144	274	1	116
							158	9							

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 9	RRCID -> 175095	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8322	-	9035
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 209812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	9323	-	9464		
03	DLQ	G-10	1911	-0-	1911	1911	51	1	1754	2	Y	96	85	1	22
							106	9							
04	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	3846	42	1	1824	2	Y	63	73	1	12
							69	9							
05	2700	N	1966	-0-	-734	3112	56	1	1800	2	Y	100	51	1	61
							110	9							
06	3000	N	2034	-0-	-966	2146	55	1	1880	2	Y	90	109	1	42
							99	9							
07	3100	N	1906	-0-	-1194	952	58	1	1747	2	Y	92	107	1	27
							101	9							
*08	3021	N	2069	-0-	-952	-0-	51	1	1926	2	Y	84	53	1	58
							92	9							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758									
CULLEN-HASTEDT		WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439			
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	
03	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	162 1	6776 2	N	133	179 1	60
04	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	146 9	6889 2	N	130	118 1	72
05	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	158 1	6963 2	N	108		180
06	6870 X	6216	-0-	-654	-0-	143 9	5934 2	N	97		277
07	7440 X	6870	-0-	-570	-0-	170 1	6592 2	N	89	189 1	177
08	7440 X	6178	-0-	-1262	-0-	119 9	5923 2	N	90	179 1	88
						175 1					
						107 9					
						180 1					
						98 9					
						156 1					
						99 9					
-----											
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405			
03	DLQ G-10	29276	-0-	29276	29276	105 1	28252 2	Y	835	827 1	117
04	DLQ G-10	23929	-0-	23929	53205	919 9	23132 2	Y	638	702 1	53
05	71242 X	18037	-0-	-53205	-0-	95 1	17388 2	Y	508	359 1	202
06	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	702 9	18043 2	Y	485	565 1	122
07	30132 X	18272	-0-	-11860	-0-	90 1	17574 2	Y	549	539 1	132
08	29264 X	19772	-0-	-9492	-0-	559 9	19113 2	Y	516	540 1	108
						91 1					
						568 9					
-----											
SYDRI OPERATING, LLC		833597		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530			
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 101-L									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382			
03	DLQ G-10	52	-0-	52	52	3 1	49 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	47	-0-	47	99	2 1	45 2	Y	-0-	-0-	
05	145 N	46	-0-	-99	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-0-	
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-	
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	



COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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						
03	DLQ G-10	46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49	95	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	148 N	53	-0-	-95	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8728 - 8735						
03	DLQ G-10	499	-0-	499	499	480	1	19	9	Y	17	11	1			6
04	DLQ G-10	488	-0-	488	987	459	1	29	9	Y	26	27	1			5
05	1494 N	507	-0-	-987	-0-	468	1	39	9	Y	35	21	1			19
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	446	1	81	9	Y	74	62	1			31
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	467	1	30	9	Y	27	49	1			9
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	492	1	187	9	Y	170	169	1			10
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764						
03	DLQ G-10	32686	-0-	32686	32686	1726	1	30331	2	Y	572	584	1			171
04	DLQ G-10	28218	-0-	28218	60904	1459	1	26232	2	Y	479	566	1			84
05	86881 X	25977	-0-	-60904	-0-	1393	1	24085	2	Y	454	312	1			226
06	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	1224	1	20416	2	Y	418	453	1			191
07	32798 X	19878	-0-	-12920	-0-	1122	1	18394	2	Y	329	414	1			106
08	32674 X	16129	-0-	-16545	-0-	1128	1	14603	2	Y	362	331	1			137

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8297 - 8312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(-)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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		
03	DLQ G-10	48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	50	-0-	50	98	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
05	146 N	48	-0-	-98	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 7780 - 7790		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050		
03	DLQ G-10	758	-0-	758	758	38	1	720	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	677	-0-	677	1435	33	1	644	2	Y	-0-	-0-
05	2147 N	712	-0-	-1435	-0-	36	1	676	2	Y	-0-	-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-	-0-
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	Y	-0-	-0-
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	39	1	663	2	Y	-0-	-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160		
03	DLQ G-10	52	-0-	52	52	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	50	-0-	50	102	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
05	154 N	52	-0-	-102	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504		
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	153	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	396	-0-	-410	-0-	396	1			Y	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	413	1	13	9	Y	12	2	1			10
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	366	1	25	9	Y	23	26	1			7
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	449	1	168	9	Y	153	157	1			3
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
03	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	39	-0-	39	61	15	1	9	2	Y	14	12	1			2
05	225 N	164	-0-	-61	-0-	73	1	60	2	Y	28	8	1			22
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	31	9			Y	13	25	1			10
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	30	1	14	9	Y	31					41
08	155 N	38	-0-	-117	-0-	50	1	34	9	Y	18					59
08	155 N	38	-0-	-117	-0-	18	1	20	9	Y	18					59
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275						
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316						
03	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062	298	1	736	2	Y	25	24	1		12
04	DLQ G-10	500	-0-	500	1562	277	1	199	2	Y	22	26	1		8
05	1886 X	324	-0-	-1562	-0-	294	1	30	9	Y	27	13	1		22
06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	292	1	28	9	Y	25	29	1		18
07	3193 X	314	-0-	-2879	-0-	310	1	4	9	Y	4				22
08	1054 X	312	-0-	-742	-0-	312	1			Y	-0-				22

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036						
03	DLQ G-10	555	-0-	555	555	84	1	121	2	Y	318	308	1		147
04	DLQ G-10	442	-0-	442	997	350	9	103	2	Y	240	296	1		91
05	1476 N	479	-0-	-997	-0-	75	1	94	2	Y	275	139	1		227
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	264	9	95	2	Y	238	285	1		180
07	465 N	29	-0-	-436	-0-	82	1	6	2	Y	16				196
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	303	9			Y	-0-				196

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						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		131 U	RRCID ->	040171	COMPL. DATE	08/31/1966	TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4760 - 4770		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	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 #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3504			RRCID -> 164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572	-	4634
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2210			RRCID -> 164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832	-	4836
03	DLQ G-10	1137	-0-	1137	1137	201	1	922	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
04	DLQ G-10	864	-0-	864	2001	206	1	652	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
05	DLQ G-10	735	-0-	735	2736	209	1	521	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
06	2900 N	512	-0-	-2388	348	141	1	369	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	989 N	641	-0-	-348	-0-	113	1	518	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	148	1	616	2	Y	-0-		-0-
						4	4						



CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #: 3613		RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132		PERF. 4695 - 4701			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	6228	-0-	6228	6228	1100	1	5054	2	Y	-0-		-0-
						74	4						
04	DLQ G-10	5299	-0-	5299	11527	1263	1	4000	2	Y	-0-		-0-
						36	4						
05	DLQ G-10	4668	-0-	4668	16195	1326	1	3311	2	Y	-0-		-0-
						31	4						
06	17789 X	1594	-0-	-16195	-0-	438	1	1149	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
07	3720 X	1539	-0-	-2181	-0-	271	1	1245	2	Y	-0-		-0-
						23	4						
08	3720 X	1842	-0-	-1878	-0-	356	1	1477	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 4944 - 4952			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4631 - 4685			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3816		RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4904 - 4916			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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 #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	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 #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4738 - 4751
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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
03	DLQ G-10	2149	-0-	2149	2149	379	1	1744	2	Y	-0-	-0-
						26	4					
04	DLQ G-10	1772	-0-	1772	3921	422	1	1338	2	Y	-0-	-0-
						12	4					
05	DLQ G-10	1517	-0-	1517	5438	431	1	1076	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
06	6507 X	1069	-0-	-5438	-0-	294	1	770	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
07	2139 X	1732	-0-	-407	-0-	305	1	1401	2	Y	-0-	-0-
						26	4					
08	2139 X	2072	-0-	-67	-0-	400	1	1662	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756 - 4958
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4720 - 4772
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 1702		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY			
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
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 5141	PERF. 4752	-		4798			
03	DLQ G-10	3223	-0-	3223	3223	569 1	2616 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	2613	-0-	2613	5836	623 1	1972 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	2416	-0-	2416	8252	686 1	1714 2	Y	-0-			-0-	
06	9965 X	1713	-0-	-8252	-0-	471 1	1234 2	Y	-0-			-0-	
07	3224 X	2694	-0-	-530	-0-	475 1	2178 2	Y	-0-			-0-	
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	623 1	2585 2	Y	-0-			-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 4726	-		4774			
03	DLQ G-10	2585	-0-	2585	2585	457 1	2097 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	2199	-0-	2199	4784	524 1	1660 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	1937	-0-	1937	6721	550 1	1374 2	Y	-0-			-0-	
06	7924 X	1203	-0-	-6721	-0-	331 1	866 2	Y	-0-			-0-	
07	2573 X	1915	-0-	-658	-0-	338 1	1548 2	Y	-0-			-0-	
*08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	510 1	2117 2	Y	-0-			-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255	COMPL. DATE 09/03/2019	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 5086	-		5106			
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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 #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	4928	-	4933
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638	-	4690
03	DLQ G-10	2413	-0-	2413	2413	426	1	1958	2	Y	-0-			-0-
						29	4							
04	DLQ G-10	1876	-0-	1876	4289	447	1	1416	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
05	DLQ G-10	1645	-0-	1645	5934	467	1	1167	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
06	7086 X	1152	-0-	-5934	-0-	317	1	830	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	2418 X	1668	-0-	-750	-0-	294	1	1349	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
08	2418 X	1996	-0-	-422	-0-	386	1	1600	2	Y	-0-			-0-
						10	4							

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036 - 5040		
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	DLQ G-10	2771	-0-	2771	2771	489 1	2249 2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2358	-0-	2358	5129	562 1	1780 2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2077	-0-	2077	7206	590 1	1473 2	Y	-0-					-0-
06	8640 X	1434	-0-	-7206	-0-	394 1	1033 2	Y	-0-					-0-
07	2759 X	1167	-0-	-1592	-0-	206 1	943 2	Y	-0-					-0-
08	2759 X	1397	-0-	-1362	-0-	270 1	1120 2	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 - 4854		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4817 - 4828		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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 #: 3710		RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 5109	PERF. 4702	-		4760						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3002		RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH 5151	PERF. 4777	-		4821						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3616		ASSOCIATED	RRCID -> 170147	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4646	- 4702	CNTY: MONTGOMERY	
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
03	DLQ G-10	701	-0-	701	701	124 1 8 4	569 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	596	-0-	596	1297	142 1 4 4	450 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	525	-0-	525	1822	149 1 3 4	373 2	Y	-0-		-0-
06	2100 N	338	-0-	-1762	60	93 1 2 4	243 2	Y	-0-		-0-
07	620 N	513	-0-	-107	-0-	90 1 8 4	415 2	Y	-0-		-0-
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	119 1 3 4	492 2	Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306		RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4836	- 4846			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	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 #: 2077		RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929			
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
03	DLQ G-10	436	-0-	436	436	77	1	354	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
04	DLQ G-10	371	-0-	371	807	88	1	280	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
05	DLQ G-10	327	-0-	327	1134	93	1	232	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
06	1363 N	229	-0-	-1134	-0-	63	1	165	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	63	1	291	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	83	1	345	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	207	-0-	207	207	49	1	157	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	DLQ G-10	420	-0-	420	627	119	1	298	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
06	913 N	286	-0-	-627	-0-	79	1	206	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
08	434 N	77	-0-	-357	-0-	15	1	62	2	Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3621		RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000			TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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 #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	09/29/2016	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678					
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	4874 - 4884		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5076 - 5083		
03	DLQ G-10	732	-0-	732	732	129	1	594	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	DLQ G-10	733	-0-	733	1465	175	1	553	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	DLQ G-10	665	-0-	665	2130	189	1	472	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	2580 N	450	-0-	-2130	-0-	124	1	324	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	118	1	539	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	155	1	640	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #: 4033		RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 5092	PERF. 4794	- 4849		
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
03	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1059	187	1	859	2	-0-
						13	4			-0-
04	DLQ G-10	900	-0-	900	1959	215	1	679	2	-0-
						6	4			-0-
05	DLQ G-10	782	-0-	782	2741	222	1	555	2	-0-
						5	4			-0-
06	2900 N	549	-0-	-2351	390	151	1	395	2	-0-
						3	4			-0-
07	1249 N	859	-0-	-390	-0-	151	1	695	2	-0-
						13	4			-0-
*08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	199	1	824	2	-0-
						5	4			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 4914	- 4942		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE -A-		914263		WELL #: 1	RRCID -> 165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 4736	- 4833
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	4	Y	-0-	-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	4	Y	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4	Y	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4	Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4	Y	-0-	-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5189	PERF. 4747	- 4830	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4	Y	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4	Y	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4	Y	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4	Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4	Y	-0-	-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 5019	PERF. 3086	- 3118		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT		20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	2994 - 3028		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
MOORE, H. N.		WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3620 - 3750		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
-----													
DOBBINS, C. L.		WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 - 3572		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
-----													
MADELEY AA & DA		WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3578 - 3588		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
-----													
RHODES, W. S.		WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	3475 - 3479		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
-----													
DOBBINS, C. L.		WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2755 - 2759		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
-----													
PERRY HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	2977 - 2980		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
DUNN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 201554	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 3348	- 3352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 4		N	-0-		-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 4		N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUNN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	- 3262		
03	0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
05	0 K	8	-0-	8	10	8 4		N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 110P		RRCID -> 195368	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 1710	PERF. 913	-		1025							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-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							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 978	-		992							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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							
03	DLQ	G-10	4702	-0-	4702	4702	830	1	3816	2	Y	-0-					-0-
							56	4									
04	DLQ	G-10	3966	-0-	3966	8668	946	1	2993	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
05	DLQ	G-10	3454	-0-	3454	12122	981	1	2450	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	14468	X	2346	-0-	-12122	-0-	645	1	1690	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	4712	X	128	-0-	-4584	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	4712	X	153	-0-	-4559	-0-	30	1	122	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
-----																	
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 1820	PERF. 950	-		960							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC AMERICAN NAT'L BANK		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC AMERICAN NAT'L BANK		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #:	2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 -	1398	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
MOODY, E.		WELL #:	34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 -	1218	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.			//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268	-	1272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEWIS, J. W. "A"			WELL #:	36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555	-	559
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.			WELL #:	13	RRCID ->	288612	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	2798	-	2812
03	0 W	856	-0-	856	6368	151	1	695	2	N	-0-			-0-
						10	4							
04	0 W	976	-0-	976	7344	233	1	736	2	N	-0-			-0-
						7	4							
05	8453 X	1109	-0-	-7344	-0-	315	1	787	2	N	-0-			-0-
						7	4							
06	3450 X	778	-0-	-2672	-0-	214	1	560	2	N	-0-			-0-
						4	4							
07	3565 X	1219	-0-	-2346	-0-	215	1	986	2	N	-0-			-0-
						18	4							
*08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	282	1	1169	2	N	-0-			-0-
						7	4							
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE			WELL #:	1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875	-	4883
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOOPER, FANNIE				WELL #: 2		RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DUNN "B"				WELL #: 5		RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190			
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DUNN "A"				WELL #: 5		RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728			
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			78
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			78
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			78
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			78
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			78
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			78
-----														
DUNN "B"				WELL #: 7		RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384			
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	4			N	-0-			-0-
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	4			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-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			
03	14105 X	10853	-0-	-3252	-0-	310	1	10467	2	N	69	174	1	30
04	12750 X	8736	-0-	-4014	-0-	300	1	8371	2	N	59			89
05	11687 X	7605	-0-	-4082	-0-	310	1	7216	2	N	72	2	8	159
06	11250 X	7019	-0-	-4231	-0-	300	1	6668	2	N	46			205
07	11625 X	6922	-0-	-4703	-0-	310	1	6558	2	N	49			254
08	10850 X	7170	-0-	-3680	-0-	307	1	6818	2	N	41	188	1	107
						45	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 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
03	DLQ G-10	5184	-0-	5184	5184	915 1	4207 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4009	-0-	4009	9193	62 4 956 1	3026 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4313	-0-	4313	13506	27 4 1225 1	3060 2	Y	-0-			-0-
06	17544 X	4038	-0-	-13506	-0-	28 4 1110 1	2909 2	Y	-0-			-0-
07	5177 X	4673	-0-	-504	-0-	19 4 824 1	3778 2	Y	-0-			-0-
08	5177 X	4339	-0-	-838	-0-	71 4 838 1	3480 2	Y	-0-			-0-
						21 4						
-----												
MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	- 9472			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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			
03	DLQ G-10	4563	-0-	4563	4563	806 1	3703 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4512	-0-	4512	9075	54 4 1076 1	3405 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4856	-0-	4856	13931	31 4 1379 1	3445 2	Y	-0-			-0-
06	18360 X	4429	-0-	-13931	-0-	32 4 1218 1	3191 2	Y	-0-			-0-
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	20 4 824 1	3783 2	Y	-0-			-0-
*08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	71 4 986 1	4092 2	Y	-0-			-0-
						25 4						
-----												
MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	- 12602			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503	- 10872
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	524	-0-	524	524	93 1 6 4	425 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	128	-0-	128	652	30 1 1 4	97 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1859	343 1 8 4	856 2	Y	-0-			-0-
06	2900 N	1170	-0-	-1730	129	322 1 5 4	843 2	Y	-0-			-0-
07	776 N	647	-0-	-129	-0-	114 1 10 4	523 2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	901	-0-	-308	-0-	174 1 4 4	723 2	Y	-0-			-0-
-----												
MOORE, H. N.				WELL #:	67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP				WELL #:	521516 3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709
03	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	403 1 32 9	7509 2	N	29			124
04	7290 X	7214	-0-	-76	-0-	390 1 28 9	6796 2	N	25			149
05	7533 X	7340	-0-	-193	-0-	403 1 28 9	6909 2	N	25			174
06	7290 X	6674	-0-	-616	-0-	390 1 25 9	6259 2	N	23			197
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT			197
08	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT			197
-----												
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				WELL #:	834487 2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (9,250)		20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
HUTCHINS-SEALY		WELL #: 1B		RRCID -> 178320		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 9562 - 9770				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)		20213 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
HUTCHINS-SEALY		WELL #: 2B		RRCID -> 196459		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10606 - 10612				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
APACHE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179420		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14910		PERF.13920 - 13950				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOLANDER		WELL #: 1		RRCID -> 184334		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 14060		PERF.13860 - 13931				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAGGI GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15239		PERF.14148 - 14283	
03	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	524 1	32 2	N	166	206 1	109
						822 3	183 9				
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	493 1	43 2	N	123		232
						700 3	135 9				
05	1643 N	1088	-0-	-555	-0-	491 1	31 2	N	112	87 1	257
						443 3	123 9				
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-	224 1	33
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		33
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		33

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PAGGI GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.13858	- 13860
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WALTER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	15577	PERF.15102	- 15206
03		7967 X	6934	-0-	-1033	-0-	59 1	227 2	N	668	549 1	188
							5913 3	735 9				
04		7110 X	6646	-0-	-464	-0-	58 1	336 2	N	639	736 1	91
							5549 3	703 9				
05		7347 X	6774	-0-	-573	-0-	27 1	399 2	N	651	182 1	560
							5632 3	716 9				
06		7110 X	5122	-0-	-1988	-0-	384 2	4184 3	N	504	812 1	252
							554 9					
07		6944 X	4450	-0-	-2494	-0-	188 2	3686 3	N	524	549 1	227
							576 9					
08		6944 X	4996	-0-	-1948	-0-	1055 2	3340 3	N	546	550 1	223
							601 9					
-----												
KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14083	- 14164
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14792	- 14806
03		1612 X	537	-0-	-1075	-0-	4 1	14 2	N	150	188 1	183
							354 3	165 9				
04		870 X	296	-0-	-574	-0-	2 1	10 2	N	105		288
							168 3	116 9				
05		713 X	238	-0-	-475	-0-	1 1	9 2	N	97	163 1	222
							121 3	107 9				
06		540 X	266	-0-	-274	-0-	12 2	125 3	N	117	78 1	261
							129 9					
07		527 X	141	-0-	-386	-0-	4 2	74 3	N	57	182 1	136
							63 9					
08		527 X	133	-0-	-394	-0-	16 2	51 3	N	60		196
							66 9					
-----												
WAGNER OIL COMPANY		891175										
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380	- 14395
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.// 20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
WALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	265	1	30	3	N	25				158
						28	9								
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	251	1	18	3	N	28				186
						31	9								
05	403 N	323	-0-	-80	-0-	261	1	33	3	N	26				212
						29	9								
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	269	1	69	3	N	22	185	1		49
						24	9								
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	349	1	188	3	N	25				74
						28	9								
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	238	1	15	3	N	23				97
						25	9								
-----															
MANESS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				221
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				229
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	178	1		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
-----															
MANESS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100						
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1527	1	1293	3	N	835	1091	1		213
						919	9								
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	1467	1	1128	3	N	812	720	1		305
						893	9								
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	1532	1	1911	3	N	834	369	1		770
						917	9								
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1465	1	1723	3	N	788	1271	1		287
						867	9								
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	1398	1	1163	3	N	733	904	1		116
						806	9								
08	2759 X	2139	-0-	-620	-0-	893	1	608	3	N	580	363	1		333
						638	9								
-----															
WALL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MANESS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488						
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				79
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				79
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79



CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058				
M	O	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65

CONSTITUTION (YEGUA)				20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470				
		GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 - 12538
03	713 X	97	-0-	-616	-0-		1 1	3 2	N	13		95
							79 3	14 9				
04	690 X	80	-0-	-610	-0-		1 1	4 2	N	10		105
							64 3	11 9				
05	279 X	74	-0-	-205	-0-		4 2	57 3	N	12		117
							13 9					
06	180 X	46	-0-	-134	-0-		3 2	36 3	N	6		123
							7 9					
07	93 X	60	-0-	-33	-0-		2 2	36 3	N	20		143
							22 9					
08	93 X	61	-0-	-32	-0-		11 2	35 3	N	14		157
							15 9					

HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592 - 12680
03	11377 X	161	-0-	-11216	-0-		1 1	3 2	N	82		245
							67 3	90 9				
04	11010 X	15	-0-	-10995	-0-		1 2	12 3	N	2		247
							2 9					
05	93 X	88	-0-	-5	-0-		4 2	59 3	N	23		270
							25 9					
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-		4 2	45 3	N	18		288
							20 9					
07	155 X	21	-0-	-134	-0-		4 3	17 9	N	15		303
08	155 X	72	-0-	-83	-0-		17 2	53 3	N	2		305
							2 9					

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
PLACID OPERATING, LLC				667861							
DU JAY, JOYCE				WELL #: 1	RRCID -> 187477	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 13506	PERF.13056	- 13176		
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	
03	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	1216 1	3013 2	N	4542	707 1	7565
						4996 9					
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	1093 1	3058 2	N	666	531 1	7700
						733 9					
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	1032 1	2894 2	N	522	573 1	7649
						574 9					
06	4230 X	4105	-0-	-125	-0-	1565 1	2167 2	N	339	351 1	7637
						373 9					
*07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	1204 1	2810 2	N	457	525 1	7569
						503 9					
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		7569

VESTIGE ENERGY, LLC		//CONT.//		884807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
EPPIE				WELL #: 1	RRCID -> 262236	COMPL. DATE 09/03/2010	TOTAL DEPTH 14900	PERF.15159	- 15170		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
TURNER-BOGAN				WELL #: 1ST	RRCID -> 233770	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 14762	PERF.15025	- 15037		
03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	310 1	7642 2	Y	885	1078 1	448
						974 9					
04	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	300 1	7840 2	Y	905	905 1	448
						996 9					
05	9300 X	7218	-0-	-2082	-0-	310 1	6228 2	Y	618	734 1	331
						680 9				1 8	
06	9000 X	6556	-0-	-2444	-0-	307 1	5515 2	Y	667	545 1	453
						734 9					
07	9300 X	7160	-0-	-2140	-0-	310 1	6133 2	Y	652	536 1	569
						717 9					
08	9300 X	7090	-0-	-2210	-0-	301 1	6095 2	Y	631	706 1	494
						694 9					

TURNER-BOGAN		//CONT.//		2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
				WELL #: 2	RRCID -> 262085	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 15463	PERF.14896	- 15038		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
TAYLOR UNIT				WELL #: 001	RRCID -> 283787	COMPL. DATE 09/27/2017	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13568	- 13621		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

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
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2020 - P/A 03/27/20																

-----  
 DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	127	1			25
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					25
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					25
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

-----  
 COOLEY (MEEK SAND) 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 FOSSIL OIL OPERATING, LLC 278838  
 HORELICA UNIT "A" WELL #: 1ST RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019 - P/A 01/28/19																

-----  
 HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019 - P/A 11/05/2019																

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560

03	56668 X	54934	-0-	-1734	-0-	3571	1	50718	3	Y	586	495	1			299
04	54840 X	50048	-0-	-4792	-0-	3129	1	46313	3	Y	551	523	1			327
05	55676 X	49982	-0-	-5694	-0-	2928	1	5994	2	Y	514	321	1			520
06	53160 X	52305	-0-	-855	-0-	40495	3	565	9		587	868	1			239
07	54932 X	49406	-0-	-5526	-0-	3270	1	18117	2	Y	547	482	1			304
08	54932 X	53737	-0-	-1195	-0-	30272	3	646	9		534	648	1			190
39174 3 587 9																



OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8060 X	6845	-0-	-1215	-0-	443	1	6275	3	Y	115	117	1			80
04	7470 X	6618	-0-	-852	-0-	127	9	409	1	Y	132	52	1			160
05	7688 X	6810	-0-	-878	-0-	145	9	401	1	Y	55	43	1			172
06	7440 X	6672	-0-	-768	-0-	5529	3	61	9		63	170	1			65
07	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	418	1	2316	2	Y	85	53	1			97
*08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	3869	3	69	9		94	61	1			130
						464	1	6729	3	Y						
						94	9									
						482	1	1312	2	Y						
						5031	3	103	9							

GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020				TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027						
03	18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	1175	1	16702	3	Y	264	277	1			55
04	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	290	9	1039	1	Y	261	132	1			184
05	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	287	9	978	1	Y	261	107	1			338
06	16050 X	14873	-0-	-1177	-0-	13555	3	287	9		234	509	1			63
07	18166 X	7375	-0-	-10791	-0-	925	1	5126	2	Y	79	67	1			75
08	18166 X	8351	-0-	-9815	-0-	8565	3	257	9		76	76	1			75
						471	1	6817	3	Y						
						87	9									
						585	1	1589	2	Y						
						6093	3	84	9							

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998				TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399						
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	19	-0-	-161	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	23	3									1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
						11	3									1

DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 06/23/2020				TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240						
03	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	680	1	9652	3	Y	237	233	1			78
04	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	261	9	606	1	Y	245	182	1			141
05	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	270	9	569	1	Y	258	62	1			337
*06	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	7876	3	284	9		188	426	1			99
*07	11098 X	9817	-0-	-1281	-0-	415	1	2300	2	Y	211	179	1			131
*08	10602 X	7708	-0-	-2894	-0-	3843	3	207	9		172	177	1			126
						619	1	8966	3	Y						
						232	9									
						532	1	1445	2	Y						
						5542	3	189	9							



OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							WELL #: 3	RRCID -> 166569	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL DEPTH 14120	PERF.13774 - 13948						
03		10943 X	7793	-0-	-3150	-0-	497 244	1 9	7052	3	Y	222	192	1			120
04		9930 X	9198	-0-	-732	-0-	575 114	1 9	8509	3	Y	104	118	1			106
05		10261 X	8726	-0-	-1535	-0-	505 6987	1 3	1034	2	Y	182	55	1			233
06		9930 X	5997	-0-	-3933	-0-	371 3432	1 3	2054	2	Y	127	262	1			98
07		9517 X	8825	-0-	-692	-0-	559 166	1 9	8100	3	Y	151	142	1			107
08		9517 X	8749	-0-	-768	-0-	604 6297	1 3	1643	2	Y	186	172	1			121
							WELL #: 3	RRCID -> 167434	COMPL. DATE 04/29/1999	TOTAL DEPTH 14818	PERF.14260 - 14420						
03		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					86
04		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					86
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					86
06		229 X	229	-0-	-0-	-0-	15 133	1 3	79	2	Y	2	2	1			86
07		T. A.	6003	-0-	6003	6003	383 55	1 9	5565	3	Y	50	35	1			101
08		T. A.	1486	-0-	1486	7489	104 1086	1 3	282	2	Y	13	21	1			93
							WELL #: 3	RRCID -> 168730	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 14120	PERF.13724 - 13884						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
							WELL #: 3	RRCID -> 175901	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12755 - 13276						
03		23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	1515 243	1 9	21508	3	Y	221	280	1			114
04		22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	1424 465	1 9	21091	3	Y	423	396	1			141
05		23438 X	23438	-0-	-0-	-0-	1368 18922	1 3	2801	2	Y	315	149	1			307
06		22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	1429 13227	1 3	7916	2	Y	276	458	1			125
07		23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	1476 353	1 9	21442	3	Y	321	283	1			163
*08		23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1620 16879	1 3	4402	2	Y	394	339	1			218

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
		WELL #:	4	RRCID ->	185821	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13972	PERF.	13011 - 13458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
03	14B2 EXT	698	-0-	698	698	45 1	647 3	Y	5	3 1	2					
04	14B2 EXT	718	-0-	718	1416	46 1	665 3	Y	6	5 1	3					
05	14B2 EXT	510	-0-	510	1926	31 1	61 2	Y	4	3 1	4					
06	2732 X	806	-0-	-1926	-0-	414 3	280 2	Y	7	7 1	4					
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	51 1	612 3	Y	5	5 1	4					
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	467 3	195 2	Y	9	8 1	5					
						72 1	10 9									
						745 3										
COLONY		WELL #:	4	RRCID ->	188425	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	13414 - 13588					
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	75 1	1046 3	Y	8	8 1	5					
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	9 9	723 3	Y	6	7 1	4					
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49 1	129 2	Y	9	6 1	7					
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	7 9	10 9	Y	24	21 1	10					
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	64 1	297 2	Y	43	27 1	26					
08	1085 N	524	-0-	-561	-0-	871 3	26 9	Y	23	26 1	23					
						54 1	96 2									
						497 3	25 9									
						62 1										
						47 9										
						35 1										
						368 3										
DUSEK		WELL #:	5	RRCID ->	189099	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13376 - 13548					
03	8339 X	3549	-0-	-4790	-0-	229 1	3237 3	Y	75	132 1	107					
04	8070 X	3034	-0-	-5036	-0-	83 9	2799 3	Y	43	26 1	124					
05	6758 X	2969	-0-	-3789	-0-	174 1	357 2	Y	23	20 1	127					
06	6540 X	2464	-0-	-4076	-0-	2413 3	25 9	Y	23	106 1	44					
07	3472 X	2367	-0-	-1105	-0-	154 1	856 2	Y	45	18 1	71					
08	3472 X	2355	-0-	-1117	-0-	1429 3	25 9	Y	29	21 1	79					
						149 1	2168 3									
						50 9										
						164 1	447 2									
						1712 3	32 9									
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:	4	RRCID ->	190143	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	14010 - 14166					
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	72 1	1009 3	Y	8	8 1	9					
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	9 9	1151 3	Y	10	10 1	9					
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	77 1	150 2	Y	10	8 1	11					
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	11 9	11 9	Y	11	13 1	9					
07	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	74 1	436 2	Y	10	9 1	10					
08	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1014 3	12 9	Y	11	10 1	11					
						79 1	215 2									
						729 3	12 9									
						75 1										
						11 9										
						79 1										
						823 3										



-----														
COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
KRISTYNIK			WELL #: 1		RRCID -> 198805			COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03		3286 X	2676	-0-	-610	-0-	174	1	2466	3	N	33	18 1	136
							36	9						
04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	202	1	2987	3	N	64	24 1	176
							70	9						
05		3162 X	3151	-0-	-11	-0-	181	1	371	2	N	83	20 1	239
							2508	3	91	9				
06		3060 X	2958	-0-	-102	-0-	185	1	1027	2	N	26	31 1	234
							1717	3	29	9				
07		3379 X	3083	-0-	-296	-0-	197	1	2856	3	N	27	23 1	238
							30	9						
08		3379 X	3125	-0-	-254	-0-	217	1	590	2	N	51	199 1	90
							2262	3	56	9				
-----														
COLONY			WELL #: 5		RRCID -> 203321			COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340			
03		9827 X	9737	-0-	-90	-0-	623	1	8841	3	Y	248	215 1	142
							273	9						
04		9510 X	9298	-0-	-212	-0-	581	1	8590	3	Y	115	130 1	127
							127	9						
05		9982 X	9729	-0-	-253	-0-	561	1	1147	2	Y	246	61 1	312
							7750	3	271	9				
06		9660 X	9395	-0-	-265	-0-	581	1	3219	2	Y	195	364 1	143
							5380	3	215	9				
07		9982 X	9623	-0-	-359	-0-	606	1	8798	3	Y	199	189 1	153
							219	9						
08		9734 X	9732	-0-	-2	-0-	673	1	1830	2	Y	194	200 1	147
							7016	3	213	9				
-----														
GALLIA			WELL #: 5		RRCID -> 203322			COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226			
03		4681 X	4222	-0-	-459	-0-	275	1	3885	3	Y	56	88 1	23
							62	9						
04		4530 X	3959	-0-	-571	-0-	239	1	3532	3	Y	171	153 1	41
							188	9						
05		4681 X	4145	-0-	-536	-0-	239	1	488	2	Y	112	26 1	127
							3295	3	123	9				
06		4350 X	3993	-0-	-357	-0-	247	1	1369	2	Y	83	170 1	40
							2286	3	91	9				
07		4371 X	3410	-0-	-961	-0-	214	1	3094	3	Y	93	84 1	49
							102	9						
*08		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	494	1	1344	2	Y	104	97 1	56
							5153	3	114	9				
-----														
COLONY			WELL #: 6		RRCID -> 203324			COMPL. DATE 05/06/2020			TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909			
03		5735 X	4019	-0-	-1716	-0-	254	1	3607	3	Y	144	136 1	87
							158	9						
04		5550 X	3759	-0-	-1791	-0-	235	1	3477	3	Y	43	65 1	65
							47	9						
05		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	407	1	832	2	Y	56	39 1	82
							5620	3	62	9				
06		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	507	1	2811	2	Y	102	140 1	44
							4697	3	112	9				
07		12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	785	1	11396	3	Y	182	138 1	88
							200	9						
*08		12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	848	1	2305	2	Y	149	155 1	82
							8837	3	164	9				

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
		WELL #: 6		RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	10385 X	9842	-0-	-543	-0-	636	1	9024	3	Y	165	196	1	77
04	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	182	9	9059	3	Y	151	131	1	97
05	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	166	9	1315	2	Y	158	68	1	187
06	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	642	1	3607	2	Y	148	265	1	70
07	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	8890	3	174	9					
08	10695 X	10327	-0-	-368	-0-	651	1	9657	3	Y	165	138	1	97
						6026	3	163	9					
						719	1	1954	2	Y	150	150	1	97
						7489	3	165	9					
GRIGAR				WELL #: 4	RRCID -> 220336	COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574					
03	12090 X	9924	-0-	-2166	-0-	646	1	9166	3	N	102	69	1	126
04	11700 X	8938	-0-	-2762	-0-	112	9	8299	3	N	72	73	1	125
05	11518 X	10466	-0-	-1052	-0-	560	1	1256	2	N	103	65	1	163
06	10140 X	10018	-0-	-122	-0-	79	9	113	9					
07	10478 X	10410	-0-	-68	-0-	612	1	3479	2	N	87	104	1	146
08	10478 X	8386	-0-	-2092	-0-	8485	3	96	9					
						628	1	9613	3	N	122	76	1	192
						5815	3	1590	2	N	106	179	1	119
						663	1	117	9					
						134	9							
						585	1							
						6094	3							
GRIGAR				WELL #: 5	RRCID -> 223727	COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632					
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	1	1	1	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	9	173	3	N	2	1	1	1
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	13	1	6	2	N	-0-	1	1	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	9							-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	3	1							-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	40	3	6	2	N	-0-			-0-
						2	1							-0-
						25	3							
GRIGAR				WELL #: 6	RRCID -> 227941	COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645					
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	161	1	2283	3	N	49	17	1	64
04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	54	9	2472	3	N	21	21	1	64
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	166	1	260	2	N	38	15	1	87
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	23	9	42	9					
07	2759 N	2448	-0-	-311	-0-	128	1	807	2	N	21	24	1	84
08	2201 N	2177	-0-	-24	-0-	1758	3	23	9					
						146	1	2230	3	N	59	18	1	125
						1347	3	65	9					
						153	1	410	2	N	43	95	1	73
						151	1	47	9					
						1569	3							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930				
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	
03	8990 X	6651	-0-	-2339	-0-	434	1	6164	3	N	48	48	1	99
04	8310 X	6289	-0-	-2021	-0-	53	9	5838	3	N	51	51	1	99
05	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	56	9	1276	2	N	83	60	1	122
06	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	624	1	3151	2	N	75	95	1	102
07	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8619	3	8089	3	N	75	65	1	112
08	8215 X	7155	-0-	-1060	-0-	569	1	1363	2	N	61	67	1	106
						5266	3	67	9					
						558	1							
						83	9							
						501	1							
						5224	3							
DUSEK				WELL #: 7	RRCID -> 264878	COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13112 - 13250				
03	14849 X	13506	-0-	-1343	-0-	879	1	12491	3	Y	124	166	1	67
04	14370 X	12307	-0-	-2063	-0-	136	9	11413	3	Y	111	117	1	61
05	14384 X	13461	-0-	-923	-0-	772	1	1618	2	Y	112	85	1	88
06	13920 X	12468	-0-	-1452	-0-	122	9	4328	2	Y	112	160	1	40
07	13888 X	13085	-0-	-803	-0-	10930	3	123	9		119	106	1	53
*08	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	782	1	2605	2	Y	127	129	1	51
						7235	3	140	9					
						835	1							
						131	9							
						958	1							
						9992	3							
COLONY				WELL #: 7H	RRCID -> 273184	COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13397		PERF.13975 - 14888				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS				WELL #: 1A	RRCID -> 241453	COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13566 - 13624				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)			20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
AYLOR -A-			WELL #: 2		RRCID -> 126338		COMPL. DATE 01/08/1988			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	10509 X	9333	-0-	-1176	-0-	606 1 132 9	8595 3	N	120	64 1	195	
04	10080 X	7784	-0-	-2296	-0-	485 1 128 9	7171 3	N	116	249 1	62	
05	10354 X	7604	-0-	-2750	-0-	444 1 6131 3	907 2 122 9	N	111	49 1	124	
06	9870 X	6484	-0-	-3386	-0-	404 1 3739 3	2238 2 103 9	N	94	71 1	147	
07	9331 X	7240	-0-	-2091	-0-	460 1 94 9	6686 3	N	85	53 1	179	
08	9331 X	8504	-0-	-827	-0-	595 1 6206 3	1618 2 85 9	N	77	72 1	184	
-----												
WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 157039		COMPL. DATE 10/27/1995			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604		
03	5363 X	4968	-0-	-395	-0-	320 1 120 9	4528 3	Y	109	129 1	48	
04	5220 X	4724	-0-	-496	-0-	293 1 91 9	4340 3	Y	83	72 1	59	
05	5394 X	4144	-0-	-1250	-0-	241 1 3326 3	492 2 85 9	Y	77	62 1	74	
06	5220 X	3007	-0-	-2213	-0-	182 1 1682 3	1007 2 136 9	Y	124	138 1	60	
07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	388 1 150 9	5619 3	Y	136	93 1	103	
08	4960 X	4854	-0-	-106	-0-	336 1 3493 3	911 2 114 9	Y	104	147 1	60	
-----												
WINGATE			WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958		
03	8184 X	6083	-0-	-2101	-0-	395 1 87 9	5601 3	Y	79	97 1	38	
04	7920 X	5858	-0-	-2062	-0-	363 1 123 9	5372 3	Y	112	83 1	67	
05	6913 X	6390	-0-	-523	-0-	371 1 5137 3	760 2 122 9	Y	111	81 1	97	
06	6690 X	4331	-0-	-2359	-0-	268 1 2486 3	1487 2 90 9	Y	82	123 1	56	
07	6758 X	3950	-0-	-2808	-0-	251 1 58 9	3641 3	Y	53	50 1	59	
*08	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	554 1 5768 3	1505 2 46 9	Y	42	71 1	30	
-----												
WINGATE			WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452		
03	T. A.	46	-0-	46	46	4 1	42 3	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	195	-0-	195	241	13 1	182 3	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	52	-0-	52	293	4 1	7 2	Y	-0-		-0-	
06	303 X	10	-0-	-293	-0-	41 3 3 2 3 9	4 3	Y	3	2 1	1	
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	88 1 246 9	1270 3	Y	224	113 1	112	
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	89 1 934 3	244 2 229 9	Y	208	231 1	89	

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE		//CONT.// //CONT.//	20385 400 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
		WELL #:	4	RRCID ->	187465	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	13158	PERF.	13021 - 13762		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2666 N	2250	-0-	-416	-0-	146 24	1 9	2080	3	Y	22	16 1	6
04	3000 N	3426	-0-	426	426	213 59	1 9	3154	3	Y	54	35 1	25
05	3100 N	4588	-0-	1488	1914	268 3707	1 3	549	2	Y	58	39 1	44
06	3000 N	7095	-0-	4095	6009	445 4118	1 3	2465	2	Y	61	74 1	31
07	7603 X	1594	-0-	-6009	-0-	100 45	1 9	1449	3	Y	41	35 1	37
08	3069 X	1284	-0-	-1785	-0-	88 918	1 3	239	2	Y	35	52 1	20
-----													
SANDERS, L. J.				WELL #:	2	RRCID ->	189817	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	13407	PERF.	12830 - 13243
03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	156 19	1 9	2202	3	N	17	18 1	102
04	2640 X	2279	-0-	-361	-0-	145 20	1 9	2114	3	N	18	19 1	101
05	3596 X	2370	-0-	-1226	-0-	140 1924	1 3	286	2	N	18	15 1	104
06	3480 X	1846	-0-	-1634	-0-	116 1071	1 3	641	2	N	16	21 1	99
07	3596 X	2192	-0-	-1404	-0-	141 20	1 9	2031	3	N	18	16 1	101
*08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	180 1875	1 3	489	2	N	22	22 1	101
-----													
AYLOR 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	265025	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	12106 - 12846
03	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-	1093 229	1 9	15521	3	Y	208	176 1	123
04	18450 X	15769	-0-	-2681	-0-	983 234	1 9	14552	3	Y	213	190 1	146
05	19065 X	18108	-0-	-957	-0-	1057 14615	1 3	2163	2	Y	248	112 1	282
06	18450 X	15193	-0-	-3257	-0-	947 8768	1 3	5247	2	Y	210	376 1	116
07	17825 X	14838	-0-	-2987	-0-	944 209	1 9	13685	3	Y	190	174 1	132
08	18104 X	15144	-0-	-2960	-0-	1050 10931	1 3	2851	2	Y	284	321 1	95
-----													
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	5	RRCID ->	271749	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12341 - 13098
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 - 13222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14911 X	12269	-0-	-2642	-0-	790 1	11223 3	N	233	296 1	104
							256 9					
04		14400 X	11839	-0-	-2561	-0-	734 1	10865 3	N	218	181 1	141
							240 9					
05		13981 X	11117	-0-	-2864	-0-	643 1	1318 2	N	224	169 1	196
							8910 3	246 9				
06		13200 X	7852	-0-	-5348	-0-	486 1	2690 2	N	163	251 1	108
							4497 3	179 9				
07		13113 X	13006	-0-	-107	-0-	834 1	12116 3	N	51	73 1	86
							56 9					
08		12276 X	9939	-0-	-2337	-0-	701 1	1906 2	N	21	77 1	30
							7309 3	23 9				
-----												
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)				20510 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 5195 - 5215	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CORONADO (COOK MTN)				20702 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584								
WIRT, DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9770 - 9850	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-	-0-	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-	-0-	
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-	-0-	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-	

COTTONWOOD, N. (14,270)												21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
COSTA ENERGY, LLC												180534										
KENT-SPRADLEY UNIT												WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191	PERF.14606	-	14624
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						155		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						155		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						155		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						155		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						155		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						155		
-----																						
HENDERSON PARTNERS												WELL #:	1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	15365	PERF.14860	-	14882
03		6820 X	5806	-0-	-1014	-0-	-0-	5722	2	84	9	N	76	118	1					31		
04		6600 X	1919	-0-	-4681	-0-	-0-	1875	2	44	9	N	40							71		
05		6820 X	1358	-0-	-5462	-0-	-0-	1306	2	52	9	N	47							118		
06		6360 X	446	-0-	-5914	-0-	-0-	407	2	39	9	N	35							153		
07		5952 X	453	-0-	-5499	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1	1	1					153		
08		5797 X	4875	-0-	-922	-0-	-0-	4713	2	162	9	N	147							300		
-----																						
HENDERSON, EDMOND SR.												WELL #:	1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.13916	-	14452
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2	61	9	Y	55	153	1					35		
04		1140 N	723	-0-	-417	-0-	-0-	662	2	61	9	Y	55							90		
05		899 N	581	-0-	-318	-0-	-0-	552	2	29	9	Y	26							116		
06		840 N	609	-0-	-231	-0-	-0-	572	2	37	9	Y	34							150		
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2	41	9	Y	37	2	1					185		
*08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2	22	9	Y	20							205		
-----																						
KENT-SPRADLEY UNIT												WELL #:	2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256	-	14320
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169		
-----																						
KENT - SPRADLEY UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	15212	PERF.14066	-	14116
03		28055 X	27415	-0-	-640	-0-	-0-	26355	2	1060	9	Y	964	991	1					146		
04		26817 X	26817	-0-	-0-	-0-	-0-	25824	2	993	9	Y	903	355	1					694		
05		29348 X	29348	-0-	-0-	-0-	-0-	28378	2	970	9	Y	882							1576		
06		29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	-0-	28293	2	1000	9	Y	909	348	1					2137		
07		29484 X	29484	-0-	-0-	-0-	-0-	28407	2	1077	9	Y	979	942	1					2174		
*08		29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	-0-	28707	2	927	9	Y	843	880	1					2137		
-----																						
ZELDA												WELL #:	1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.14134	-	14314
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119		
-----																						
WILLIS RANCH												WELL #:	102ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	14466	PERF.14230	-	14482
03		103571 X	95459	-0-	-8112	-0-	-0-	94058	2	1401	9	Y	1274	1244	1					369		
04		100230 X	57758	-0-	-42472	-0-	-0-	56995	2	763	9	Y	694	522	1					541		
05		107074 X	60620	-0-	-46454	-0-	-0-	59886	2	734	9	Y	667							1208		
06		103620 X	66197	-0-	-37423	-0-	-0-	65404	2	793	9	Y	721							1929		
07		107074 X	57843	-0-	-49231	-0-	-0-	56948	2	895	9	Y	814	115	1					2628		
08		95449 X	59309	-0-	-36140	-0-	-0-	58374	2	935	9	Y	850	364	1					3114		

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534														
ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14188 - 14296						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	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						
03	2542 X	2446	-0-	-96	-0-	2304	2	142	9	Y	129	178	1			156
04	2640 X	574	-0-	-2066	-0-	550	2	24	9	Y	22					178
05	2728 X	640	-0-	-2088	-0-	605	2	35	9	Y	32					210
06	2640 X	503	-0-	-2137	-0-	472	2	31	9	Y	28					238
07	2635 X	537	-0-	-2098	-0-	501	2	36	9	Y	33	1	1			270
08	2449 X	671	-0-	-1778	-0-	641	2	30	9	Y	27					297
-----																
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781		PERF.14505 - 14565						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
*05	DLQ G-10	8473	-0-	8473	8473	179	1	7682	2	Y	556					699
*06	DLQ G-10	10118	-0-	10118	18591	612	9	8842	2	Y	429	721	1			407
*07	25618 X	7027	-0-	-18591	-0-	804	1	594	1	Y	384	503	1	18	7	270
*08	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	472	9	422	9	Y	638	355	1			553
						149	1	702	9							
-----																
E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446		PERF.15072 - 15090						
03	13423 X	166	-0-	-13257	-0-	166	2			N	-0-					198
04	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					198
*05	10850 X	3197	-0-	-7653	-0-	73	1	3106	2	N	16					214
						18	9									
*06	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					214
07	972 X	-0-	-0-	-972	-0-					N	-0-					214
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
-----																
E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14509 - 14611						
03	2356 X	77	-0-	-2279	-0-	77	2			N	-0-					50
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					50
*05	5518 X	94	-0-	-5424	-0-	2	1	66	2	N	24					74
						26	9									
*06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					74
07	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
-----																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF.14272 - 14523						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11



OIL AND GAS DIVISION

COVE (MA ZONE)			21188 299		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161								
TEXAS GULF 57686			WELL #:	6 U	RRCID -> 116062	COMPL. DATE 09/02/1984	TOTAL DEPTH 7894	PERF. 3091	- 3124		
M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT	-0-	
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COVE (MF ZONE)				21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID ->	042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7424 - 7518
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND)				21830 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
RAMPART GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 275350	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9280 - 9285			
03	DLQ G-10	37542	-0-	37542	37542	36571	3	971	9	Y	883	961	1	340
04	DLQ G-10	36216	-0-	36216	73758	35138	3	1078	9	Y	980	1042	1	278
05	DLQ G-10	36726	-0-	36726	110484	35394	3	1332	9	Y	1211	1266	1	223
06	36250	32530	-0-	-3720	106764	30594	3	1936	9	Y	1760	1588	1	395
07	38130	34585	-0-	-3545	103219	33196	3	1389	9	Y	1263	1249	1	409
*08	38130	34717	-0-	-3413	99806	33327	3	1390	9	Y	1264	1357	1	316

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			
03	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	20	1	1187	3	Y	15	17	1	6
						17	9							
04	DLQ G-10	1145	-0-	1145	2369	39	1	1094	3	Y	11	13	1	4
						12	9							
05	DLQ G-10	1337	-0-	1337	3706	40	1	1269	3	Y	25	24	1	5
						28	9							
06	2900 N	903	-0-	-1997	1709	38	1	858	3	Y	6	9	1	2
						7	9							
07	3100 N	2103	-0-	-997	712	40	1	2052	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
*08	2814 N	2102	-0-	-712	-0-	40	1	2048	3	Y	13	13	1	3
						14	9							

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675									
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2901 2	N	-0-		59	
04	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	2750 2	N	-0-		59	
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-		59	
06	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-		59	
07	2914 X	1498	-0-	-1416	-0-	1498 2	N	-0-		59	
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT		59	
-----											
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779			
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	Y	-0-		-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	Y	-0-		-0-	
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-		-0-	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-		-0-	
07	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 2	Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658			
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	Y	-0-		11	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	Y	-0-		11	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-		11	
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-		11	
07	248 N	132	-0-	-116	-0-	132 2	Y	-0-		11	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11	
-----											
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370			
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3975 2	34 9	Y	31	155 1	65
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3768 2	46 9	Y	42		107
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3090 2	86 9	Y	78		185
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2728 2	84 9	Y	76	187 1	74
07	3875 X	2164	-0-	-1711	-0-	2052 2	112 9	Y	102	145 1	31
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		31
-----											
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	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			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		//CONT.//		696675									
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 165671			COMPL. DATE 06/11/1997			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003		
M	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
-----													
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375 2		Y	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2		Y	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 2		Y	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	194	-0-	-178	-0-		194 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	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		
-----													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 161313			COMPL. DATE 07/13/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012		
-----													
03	2325	3844	-0-	1519	17080		3844 2		Y	-0-			28
04	21753	3644	-0-	-18109	-0-		3644 2		Y	-0-			28
05	2325	2989	-0-	664	664		2989 2		Y	-0-			28
06	2250	2638	-0-	388	1052		2638 2		Y	-0-			28
07	3349	1984	-0-	-1365	-0-		1984 2		Y	-0-			28
08	2325	NO RPT	-0-	-2325	-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		
-----													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
-----													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611									
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID -> 233223			COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822		
-----													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611												
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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												
03	3131 X	2983	-0-	-148	-0-	2932	2	51 9	N	46		100
04	2970 X	2644	-0-	-326	-0-	2602	2	42 9	N	38		138
05	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	2912	2	47 9	N	43	143 1	38
06	2970 X	2346	-0-	-624	-0-	2302	2	44 9	N	40		78
07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3110	2	56 9	N	51		129
08	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	2897	2	44 9	N	40	139 1	30
-----												
DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816												
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-		104
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		104
-----												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940												
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
-----												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200												
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	60		135
04	660 N	481	-0-	-179	-0-	411	2	70 9	N	64		199
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	522	2	74 9	N	67	179 1	87
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	437	2	86 9	N	78		165
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	408	2	72 9	N	65		230
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	445	2	200 9	N	182	187 1	225
-----												
GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830												
03	6076 X	5950	-0-	-126	-0-	5805	2	145 9	N	132		264
04	5880 X	5290	-0-	-590	-0-	5182	2	108 9	N	98	188 1	174
05	6076 X	5294	-0-	-782	-0-	5182	2	112 9	N	102	177 1	99
06	5640 X	5170	-0-	-470	-0-	5079	2	91 9	N	83		182
07	5952 X	5388	-0-	-564	-0-	5276	2	112 9	N	102	177 1	107
08	5952 X	5640	-0-	-312	-0-	5530	2	110 9	N	100		207

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS RAVEN (WILCOX) OBLAEN RESOURCES LLC GARDNER DUNCAN		22472 500 617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
		WELL #:	1	RRCID ->	257155	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9838	-	9914			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	32111	-0-	32111	32111	31669 2	442 9	Y	402	81 1					657
04		DLQ G-10	25634	-0-	25634	57745	25381 2	253 9	Y	230	543 1					344
05		DLQ G-10	25129	-0-	25129	82874	24813 2	316 9	Y	287	376 1					255
06		110730	23972	-0-	-86758	-0-	23874 2	98 9	Y	89						344
07		23745 R	23745	-0-	-0-	-0-	23219 2	526 9	Y	478	551 1					271
08		32116 #	24065	-0-	-8051	-0-	23737 2	328 9	Y	298	205 1					364

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEMPLE INLAND "A"		22474 385 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
		WELL #:	1	RRCID ->	208692	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	11530	-	11585			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6510 X	5773	-0-	-737	-0-	310 1	5209 2	N	231	179 1					585
04		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	254 9	5719 2	N	228	185 1					628
05		6014 X	5676	-0-	-338	-0-	288 1	5161 2	N	189	178 1	1 8				638
06		5580 X	5089	-0-	-491	-0-	251 9	4572 2	N	191	173 1					656
07		6479 X	5332	-0-	-1147	-0-	307 1	4804 2	N	201	351 1					506
08		6479 X	3045	-0-	-3434	-0-	208 9	2805 2	N	97						603

STONE 'B'		22626 285 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
		WELL #:	1	RRCID ->	262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	11236	-	11288			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		67611 X	63838	-0-	-3773	-0-	310 1	62418 2	N	1009	1274 1					461
04		65430 X	62950	-0-	-2480	-0-	1110 9	61749 2	N	819	547 1					733
05		66278 X	64849	-0-	-1429	-0-	300 1	63530 2	N	917	1081 1	1 8				568
06		63270 X	62136	-0-	-1134	-0-	901 9	61031 2	N	732	719 1					581
*07		65965 X	65965	-0-	-0-	-0-	310 1	64810 2	N	768	1112 1					237
08		65038 X	60465	-0-	-4573	-0-	805 9	59267 2	N	815	559 1					493

D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH		22597 400 293303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER							
		WELL #:	1	RRCID ->	087099	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	4559	-	4563			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL A		22688 228 003599		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
		WELL #:	9	RRCID ->	258259	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	5556	-	5561			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19

DABOVAL (5380)		22688 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
DABOVAL, C. J.		WELL #: A 6		RRCID -> 150608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 4500 - 4540	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
03	69378	22365	-0-	-47013	-0-	22267 2	98 9	N	89		109
04	61560 #	41981	-0-	-19579	-0-	41581 2	400 9	N	364	354 1	119
05	43531 R	43531	-0-	-0-	-0-	43104 2	427 9	N	388	350 1	157
06	38513 R	38513	-0-	-0-	-0-	38174 2	339 9	N	308	348 1	117
07	44374 R	44374	-0-	-0-	-0-	44025 2	349 9	N	317	337 1	97
08	43524 #	NO RPT	-0-	-43524	-0-			N	NO RPT		97

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
BLACK STONE MINERALS														
22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK														
450175														
WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
03		1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1085	1	142	9	N	129	167	107
04		1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1050	1	95	9	N	86	3	190
05		1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-		190
06		1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	1050	1	76	9	N	69	2	257
07		1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1085	1	231	9	N	210	176	291
*08		1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1085	1	149	9	N	135	179	247

DAMASCUS (CARTER)														
XTO ENERGY INC.														
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2														
22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
945936														
WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
03		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	232	1	2825	2	Y	14		232
04		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	258	1	3645	2	Y	28		260
05		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	185	1	3726	2	Y	27		287
06		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	282	1	4478	2	Y	21		308
07		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	307	1	4511	2	Y	32		340
*08		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	338	1	4647	2	Y	18	181	177

DAMASCUS (SEAMANS)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
SEAMANS, ELMER														
22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
03		1891 N	1156	-0-	-735	-0-	92	1	1063	2	N	1	1	10
04		1530 N	1345	-0-	-185	-0-	102	1	1243	2	N	-0-		10
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	103	1	1201	2	N	-0-		10
06		1110 N	1101	-0-	-9	-0-	90	1	1008	2	N	3		13
*07		1395 N	918	-0-	-477	-0-	76	1	842	2	N	-0-		13
08		1302 N	1010	-0-	-292	-0-	81	1	929	2	N	-0-		13

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
03		7874 X	7818	-0-	-56	-0-	624	1	7194	2	Y	-0-		146
04		7620 X	7535	-0-	-85	-0-	566	1	6969	2	Y	-0-		146
05		7595 X	7254	-0-	-341	-0-	582	1	6672	2	Y	-0-		146
06		7560 X	6994	-0-	-566	-0-	569	1	6425	2	Y	-0-		146
*07		7812 X	7234	-0-	-578	-0-	599	1	6635	2	Y	-0-		146
08		7812 X	7333	-0-	-479	-0-	587	1	6746	2	Y	-0-		146

BIRCH, R.E. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020														

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
DORRANCE UNIT												
22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
263701												
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	132 1	1524 2		N	1	27
							1 9				1 8	
04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	125 1	1536 2		N	-0-	27
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	130 1	1486 2		N	-0-	27
06		1590 N	1506	-0-	-84	-0-	122 1	1383 2		N	1	28
							1 9					
*07		1705 N	1671	-0-	-34	-0-	138 1	1533 2		N	-0-	28
*08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	178 1	2044 2		N	10	38
							11 9					

DAMASCUS (WOODBINE 9300)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
BIRCH, R. E.												
22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
03		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	140 1	1620 2		N	3	32
							3 9				1 8	
04		1770 N	1665	-0-	-105	-0-	125 1	1540 2		N	-0-	32
05		1550 N	1260	-0-	-290	-0-	101 1	1156 2		N	3	35
							3 9					
06		1710 N	1501	-0-	-209	-0-	122 1	1379 2		N	-0-	35
*07		1736 N	1199	-0-	-537	-0-	99 1	1100 2		N	-0-	35
*08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	140 1	1613 2		N	12	47
							13 9					

DAMASCUS (WOODBINE 9330)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
ANICO UNIT												
22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
263701												
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
03		DLQ G-10	1414	-0-	1414	1414	112 1	1293 2		Y	8	103
							9 9				1 8	
04		DLQ G-10	1400	-0-	1400	2814	104 1	1283 2		Y	12	33
							13 9				82 1	
05		2700 N	1413	-0-	-1287	1527	113 1	1291 2		Y	8	41
							9 9					
06		3000 N	1578	-0-	-1422	105	127 1	1439 2		Y	11	52
							12 9					
*07		1457 N	1183	-0-	-274	-0-	98 1	1085 2		Y	-0-	52
08		1426 N	1269	-0-	-157	-0-	100 1	1152 2		Y	15	9
							17 9				58 1	

CARTER BROS												
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
03		DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	105 1	1207 2		Y	9	116
							10 9				1 8	
04		DLQ G-10	1782	-0-	1782	3104	132 1	1625 2		Y	23	40
							25 9				99 1	
05		2700 N	2012	-0-	-688	2416	158 1	1809 2		Y	41	81
							45 9					
06		3000 N	1317	-0-	-1683	733	106 1	1193 2		Y	16	97
							18 9					
*07		2765 N	2032	-0-	-733	-0-	168 1	1863 2		Y	1	98
							1 9					
08		1860 N	1174	-0-	-686	-0-	91 1	1052 2		Y	28	17
							31 9				109 1	

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
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)	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
03	DLQ	G-10	435	-0-	435	435	35 1	400 2	Y	-0-		105
04	DLQ	G-10	612	-0-	612	1047	46 1	566 2	Y	-0-		105
05		1703 N	656	-0-	-1047	-0-	53 1	603 2	Y	-0-		105
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	64 1	725 2	Y	-0-		105
*07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	62 1	682 2	Y	-0-		105
*08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	62 1	717 2	Y	-0-		105
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
ANICO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9103 - 9110	
03		372 N	276	-0-	-96	-0-	129 1	147 2	Y	-0-		-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	162 1	316 2	Y	-0-		-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	137 1	694 2	Y	-0-		-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	166 1	310 2	Y	-0-		-0-
07		372 N	301	-0-	-71	-0-	176 1	125 2	Y	-0-		-0-
*08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	219 1	159 2	Y	-0-		-0-
-----												
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)				22898 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DELCO OPERATING COMPANY LP				211950								
SMITH, T. L.		WELL #:		18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 3360 - 3368	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03		279 N	259	-0-	-20	-0-	47 1	212 2	N	-0-		-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	54 1	204 2	N	-0-		-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	167 1	38 2	N	-0-		-0-
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	32 1	176 2	N	-0-		-0-
07		279 N	110	-0-	-169	-0-	11 1	99 2	N	-0-		-0-
08		217 N	138	-0-	-79	-0-	12 1	126 2	N	-0-		-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	356	1	562	9	511	581	177
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	399	1	463	9	421	404	194
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	355	1	348	9	316	308	202
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	293	1	372	9	338	290	250
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	199	1	351	9	319	379	190
08	651 N	545	-0-	-106	-0-	170	1	375	9	341	313	218
-----												
BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982				
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1		N	-0-		-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	136	1	29	2	N		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935				
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	1		N	-0-		-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	298	1	12	2	N		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250				
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	1		N	-0-		64
04	3000 N	3479	-0-	479	479	3195	1	284	2	N		64
05	479 N	-0-	-0-	-479	-0-				N	-0-		64
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	1		N	-0-		64
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-		64
08	1953 X	1244	-0-	-709	-0-	1244	1		N	-0-		64
-----												
ROCINANTE RICE, I. P. UNIT		722675		WELL #: 2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ROCINANTE		//CONT.// 722675														
URBAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
PETRODOME OPERATING, LLC		660286														
LONGLEY, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750								
03	21235	221	-0-	-21014	-0-	199	2	22	9	N	20	168	1			1521
04	11460 #	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					1521
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1521
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					1521
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1521
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1521
LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539														
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)		23604 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539														
DEERING, J. A., TR. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 005965		COMPL. DATE 04/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAYTON, NORTH (5000 SAND)										23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY										521539								
WILLIAMS, J. D. 'B'										WELL #:	23	RRCID ->	189093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3430 - 3450
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

DEAN LAKE (WILCOX 12950)										23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
ENPOWER RESOURCES INC.										252992								
DEAN, LILLIAN										WELL #:	1	RRCID ->	091342	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12922 - 12944
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-			93			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93			
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93			

BLAKE, T. W.										WELL #:	1	RRCID ->	120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.12970 - 13010
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			111			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111			
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111			

ROSIER, BARRIE DEAN										WELL #:	1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12962 - 13026
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88			
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88			

WOOD, VALDA										WELL #:	1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
*07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)										23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
ENPOWER RESOURCES INC.										252992								
BLAKE, T. W.										WELL #:	2	RRCID ->	155737	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13030 - 13055
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-			82			
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			82			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82			
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82			

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
ENPOWER RESOURCES INC. WOOD, VALDA		252992	WELL #:	1	RRCID ->	179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	12866 - 13597		
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
03		7 N		7 -0-	-0-	-0-		7 1		N	-0-			243
04		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			243
05		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			243
06		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			243
*07		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			243
08		0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
-----														
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245	WELL #:	1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	5752 - 5844		
MAGNOLIA														
03	14B2 EXT	NO RPT		-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)		23861 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
F.I.G. ENERGY, LLC STEELE, N. RUTH		257281	WELL #:	1	RRCID ->	135171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	8991 - 9098		
03	14B2 EXT	-0-		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - WELL PLUGGED 4/8/2020														
-----														
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
VELOCITY OIL AND GAS, LLC KEMPERS		884469	WELL #:	1	RRCID ->	138664	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11536 - 11571		
03	14B DENY	NO RPT		-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT		-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT		-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT		-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT		-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT		-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
-----														
DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION SCHOENFELD		292850	WELL #:	2	RRCID ->	157194	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	12500 - 12560		
03	14B2 EXT	-0-		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			700
04	14B2 EXT	-0-		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			700
05	14B2 EXT	-0-		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			700
06	14B2 EXT	-0-		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			700
07	14B2 EXT	-0-		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			700
08	14B2 EXT	-0-		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			700



DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
SCHOENFELD		WELL #:		RRCID -> 101905		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9013 - 9020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016															

ANCHOR FINANCIAL		WELL #:		1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017		PERF. 8980 - 9115			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188

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			
03	DLQ G-10	1759	-0-	1759	1759	1632	2	127	9	Y	115	204	1		175
04	DLQ G-10	2038	-0-	2038	3797	1699	2	339	9	Y	308	383	1		100
05	DLQ G-10	2049	-0-	2049	5846	1647	2	402	9	Y	365				465
06	DLQ G-10	1906	-0-	1906	7752	1521	2	385	9	Y	350	352	1		463
*07	3000 N	1580	-0-	-1420	6332	1552	2	28	9	Y	25	188	1		300
*08	3100 N	1408	-0-	-1692	4640	1295	2	113	9	Y	103	172	1		231

HORIZON PROPERTIES		WELL #:		2H		RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12573		PERF.13366 - 16953			
03	DLQ G-10	1632	-0-	1632	1632	1609	2	23	9	Y	21	210	1		325
04	DLQ G-10	1770	-0-	1770	3402	1675	2	95	9	Y	86	361	1		50
05	DLQ G-10	2420	-0-	2420	5822	2220	2	200	9	Y	182				232
06	DLQ G-10	2280	-0-	2280	8102	2051	2	229	9	Y	208	190	1		250
*07	3000 N	2310	-0-	-690	7412	2093	2	217	9	Y	197	294	1		153
*08	3100 N	1913	-0-	-1187	6225	1616	2	297	9	Y	270	180	1		243

HOP UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 281509		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 13072		PERF.18540 - 18896			
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	763	2	7	9	N	6	184	1		35
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10				45
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1123	2	125	9	N	114				159
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1038	2	34	9	N	31				190
*07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1076	2	52	9	N	47	182	1		55
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1121	2	40	9	N	36				91

DOC		WELL #:		1H		RRCID -> 281661		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13640 - 16496			
03	16058 X	14957	-0-	-1101	-0-	14860	2	97	9	N	88	189	1		400
04	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	15469	2	436	9	N	396	746	1		50
05	15221 X	11846	-0-	-3375	-0-	11307	2	539	9	N	490				540
06	13800 X	10893	-0-	-2907	-0-	10444	2	449	9	N	408	755	1		193
07	16430 X	10618	-0-	-5812	-0-	10216	2	402	9	N	365	364	1		194
08	16430 X	11055	-0-	-5375	-0-	10649	2	406	9	N	369	368	1		195

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	11718 X	11093	-0-	-625	-0-	11075	2	18 9	N	16		315
04	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	11529	2	540 9	N	491	756 1	50
05	9765 X	5207	-0-	-4558	-0-	4818	2	389 9	N	354		404
06	9720 X	4570	-0-	-5150	-0-	4451	2	119 9	N	108	190 1	322
*07	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	11913	2	600 9	N	545	557 1	310
*08	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12417	2	471 9	N	428	538 1	200
-----												
MATT DILLON STATE GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146
03	5673 X	4985	-0-	-688	-0-	4795	2	190 9	N	173	191 1	250
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4991	2	195 9	N	177	377 1	50
05	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	6752	2	374 9	N	340		390
06	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6237	2	294 9	N	267		657
*07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6201	2	185 9	N	168	558 1	267
*08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6465	2	224 9	N	204	176 1	295
-----												
CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177
03	7409 X	7312	-0-	-97	-0-	7172	2	140 9	N	127	179 1	95
04	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7466	2	111 9	N	101	146 1	50
05	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6954	2	89 9	N	81		131
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6424	2	106 9	N	96		227
07	7440 X	6704	-0-	-736	-0-	6601	2	103 9	N	94	190 1	131
08	7440 X	6990	-0-	-450	-0-	6882	2	108 9	N	98		229
-----												
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480
03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3803	2	127 9	N	115	362 1	60
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3959	2	200 9	N	182	192 1	50
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3389	2	377 9	N	343		393
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3131	2	199 9	N	181	359 1	215
07	4309 X	2965	-0-	-1344	-0-	2879	2	86 9	N	78		293
08	4309 X	3247	-0-	-1062	-0-	3002	2	245 9	N	223	180 1	336
-----												
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
OMNIA FUELS, LLC		622835										
ZINGARA		WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10848	- 16954
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-		20
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-		20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT		20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20



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	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LADD		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
		048169							
		WELL #: 1		RRCID -> 276611		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814	
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	233 1	3025 2	N	258 178 1 234
						284 9			
04	3660 X	3567	-0-	-93	-0-	252 1	2853 2	N	420 360 1 294
						462 9			
05	4402 X	3607	-0-	-795	-0-	304 1	3229 2	N	67 184 1 2 8 175
						74 9			
06	4260 X	2398	-0-	-1862	-0-	174 1	1958 2	N	242 173 1 244
						266 9			
07	4402 X	1983	-0-	-2419	-0-	152 1	1566 2	N	241 353 1 132
						265 9			
08	3689 X	1141	-0-	-2548	-0-	71 1	881 2	N	172 304
						189 9			

HOUSTON ARTS ENDOWMENT		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
		048169							
		WELL #: 1		RRCID -> 282469		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11411 - 11550	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)		24431 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
GORDY OIL COMPANY		317150							
LADNER		WELL #: 1		RRCID -> 222715		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 14
	PLUGGED AND ABANDONED		07/25/2019						

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT -0-
08	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	08/20/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13170 - 13250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7347 X	6004	-0-	-1343	-0-	279	1	5623	2	N	93	140
						102	9					
04	7110 X	5965	-0-	-1145	-0-	273	1	5576	2	N	105	245
						116	9					
05	7347 X	5695	-0-	-1652	-0-	267	1	5315	2	N	103	170
						113	9				177 1	1 8
06	7110 X	5414	-0-	-1696	-0-	242	1	5060	2	N	102	105
						112	9				167 1	
07	6169 X	5216	-0-	-953	-0-	233	1	4884	2	N	90	195
						99	9					
08	6169 X	6155	-0-	-14	-0-	304	1	5759	2	N	84	112
						92	9				167 1	

DEVILLIER (LOX B)				24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838								
HSR E. COOPER NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	171899	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10699 - 10702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
08	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEVILLIER, O. C.				3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEVILLIER (VICKSBURG)		//CONT.// 24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		//CONT.// 247838												
HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
08	0 N	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						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 280967	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON							
		WELL #:	17	RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8176 - 8469		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9128 - 9212		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
08	0 X	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		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		681161 WELL #:	15	RRCID ->	151793	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9244 - 9347		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161									
STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674	800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161									
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8215 -	9125
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	8209 -	8344
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N		-0-			67
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		N		-0-			67
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N		-0-			67
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		N		-0-			67
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 2	N		-0-			67
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	2 1	7 2	N		1			68
						1 9							
-----													
DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018		100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	224680	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	1987 -	1992
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8 1	47 2	N		-0-			96
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	8 1	51 2	N		-0-			96
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8 1	74 2	N		-0-			96
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	8 1	28 2	N		-0-			96
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	8 1	41 2	N		-0-			96
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	8 1	31 2	N		-0-			96

OIL AND GAS DIVISION

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
EARL ESTATE												
25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
263701												
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716												
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	
03	21917 #	17863	-0-	-4054	-0-	1085 1	16632 2	N	133	181 1	80	
04	20490 #	15603	-0-	-4887	-0-	146 9	1050 1	N	81	137 1	24	
05	20150 #	1872	-0-	-18278	-0-	89 9	175 1	N	12		36	
06	19350 #	-0-	-0-	-19350	-0-	13 9		N	-0-		36	
*07	19313 #	-0-	-0-	-19313	-0-			N	-0-		36	
08	17856 #	-0-	-0-	-17856	-0-			N	-0-		36	

DOTY, SE (VICKSBURG)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
WILLIAMS, E. F. ET AL												
25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014												
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	
03	5563 R	5563	-0-	-0-	-0-	310 1	5029 2	N	204	184 1	154	
04	5550 #	5285	-0-	-265	-0-	224 9	300 1	N	184	188 1	150	
05	6781 R	6781	-0-	-0-	-0-	202 9	310 1	N	276	185 1	241	
06	6158 R	6158	-0-	-0-	-0-	304 9	300 1	N	226	182 1	285	
07	6679 R	6679	-0-	-0-	-0-	249 9	310 1	N	264	369 1	180	
08	6789 #	6114	-0-	-675	-0-	290 9	281 1	N	217	182 1	215	
						239 9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT												
25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
020467												
WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366												
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	
03	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397 3		N	-0-		142	
04	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290 3		N	-0-		142	
05	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796 3		N	-0-		142	
06	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334 3		N	-0-		142	
07	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655 3		N	-0-		142	
*08	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258 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	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

ALABAMA-COUSHATTA												
WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224												
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129 1	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467								
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286 - 14316
M	O	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
03	2876 N	2876	-0-	-0-	B	-0-	2835 3	41 9	N	37	170
04	2730 N	1927	-0-	-803	B	-0-	1916 3	11 9	N	10	18
05	2621 N	2621	-0-	-0-	B	-0-	2580 3	41 9	N	37	55
06	1780 N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1758 3	22 9	N	20	75
07	1984 N	1972	-0-	-12	B	-0-	1950 3	22 9	N	20	95
08	2635 N	1895	-0-	-740	B	-0-	1873 3	22 9	N	20	115
-----											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231 - 14269
03	7964 X	7964	-0-	-0-	B	-0-	7881 3	83 9	N	75	25
04	9150 X	8312	-0-	-838	B	-0-	8221 3	91 9	N	83	37
05	9455 X	8762	-0-	-693	B	-0-	8678 3	84 9	N	76	113
06	8760 X	8278	-0-	-482	B	-0-	8198 3	80 9	N	73	186
07	9052 X	6731	-0-	-2321	B	-0-	6681 3	50 9	N	45	53
*08	8932 X	8932	-0-	-0-	B	-0-	8853 3	79 9	N	72	125
-----											
CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:	4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	14414 - 14460
03	2909 X	2909	-0-	-0-	B	-0-	2778 3	131 9	N	119	144
04	2730 X	2723	-0-	-7	B	-0-	2598 3	125 9	N	114	95
05	2821 X	2687	-0-	-134	B	-0-	2547 3	140 9	N	127	222
06	2827 X	2827	-0-	-0-	B	-0-	2708 3	119 9	N	108	330
07	3038 X	3038	-0-	-0-	B	-0-	2931 3	107 9	N	97	62
*08	2968 X	2968	-0-	-0-	B	-0-	2850 3	118 9	N	107	169
-----											
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14152 - 14266
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
08	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
03	15105 X	15105	-0-	-0-	B	-0-	14460 3	645 9	N	586	205
04	14937 X	14937	-0-	-0-	B	-0-	14303 3	634 9	N	576	65
05	15665 X	15665	-0-	-0-	B	-0-	15015 3	650 9	N	591	656
06	14761 X	14761	-0-	-0-	B	-0-	14135 3	626 9	N	569	1225
07	15066 X	15066	-0-	-0-	B	-0-	14554 3	512 9	N	465	539
*08	14599 X	14599	-0-	-0-	B	-0-	14045 3	554 9	N	504	681
-----											
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	7	RRCID ->	152163	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	14163	PERF.	13937 - 14028
03	18123 X	18123	-0-	-0-	B	-0-	259 1	16934 3	N	845	293
							930 9				
04	17992 X	17992	-0-	-0-	B	-0-	246 1	16798 3	N	862	154
							948 9				
05	17323 X	17323	-0-	-0-	B	-0-	236 1	16233 3	N	776	930
							854 9				
06	17010 X	17010	-0-	-0-	B	-0-	277 1	15900 3	N	757	1501
							833 9				
07	18482 X	18482	-0-	-0-	B	-0-	930 1	16770 3	N	711	271
							782 9				
*08	16072 X	16072	-0-	-0-	B	-0-	580 1	14697 3	N	723	288
							795 9				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	129	1	1105	3	N	89	178	1		96	
04	2100 N	321	-0-	-1779 B	-0-	24	1	220	3	N	70				166	
05	2449 N	2064	-0-	-385 B	-0-	194	1	1789	3	N	74				240	
06	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	229	1	1614	3	N	71				311	
07	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	285	1	1755	3	N	56	184	1		183	
08	2077 N	1815	-0-	-262 B	-0-	131	1	1631	3	N	48				231	
-----																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
08	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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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							
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	49	1	537	3	N	-0-					117
04	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	51	1	585	3	N	-0-					117
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	54	1	630	3	N	-0-					117
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	69	1	623	3	N	-0-					117
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	81	1	648	3	N	-0-					117
*08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	51	1	636	3	N	-0-					117
-----																
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
08	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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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																	
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151																	
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
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08		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																	
03		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	17	1	181	3	N	-0-					28
04		150 N	90	-0-	-60 B	-0-	7	1	83	3	N	-0-					28
05		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	15	1	179	3	N	-0-					28
06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	21	1	191	3	N	-0-					28
07		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	44	1	350	3	N	-0-					28
*08		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	18	1	224	3	N	-0-					28
-----																	
CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100																	
03		6200 X	5534	-0-	-666 B	-0-	839	1	4549	3	N	133	185	1			191
04		6000 X	5578	-0-	-422 B	-0-	797	1	4451	3	N	300	336	1			155
05		6799 X	6799	-0-	-0- B	-0-	1003	1	5632	3	N	149					304
06		6251 X	6251	-0-	-0- B	-0-	928	1	5177	3	N	133					437
07		5766 X	5402	-0-	-364 B	-0-	857	1	4433	3	N	102	370	1			169
*08		7210 X	7210	-0-	-0- B	-0-	1108	1	5933	3	N	154					323
-----																	
CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702																	
03		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	96	1	519	3	N	15					182
04		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	112	1	623	3	N	325	446	1			61
05		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	117	1	656	3	N	20					81
06		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	77	1	432	3	N	10					91
07		1116 N	562	-0-	-554 B	-0-	89	1	462	3	N	10					101
08		806 N	623	-0-	-183 B	-0-	95	1	511	3	N	15					116
-----																	
CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
ALABAMA-COUSHATTA //CONT.// 020467																
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		15434 X	15434	-0-	-0-	B	-0-	14594	3	840	9	N	764	929	1	158
04		15615 X	15615	-0-	-0-	B	-0-	14776	3	839	9	N	763	828	1	93
05		13698 X	13698	-0-	-0-	B	-0-	12988	3	710	9	N	645			738
06		12930 X	3589	-0-	-9341	B	-0-	3417	3	172	9	N	156	348	1	546
07		16351 X	16351	-0-	-0-	B	-0-	15575	3	776	9	N	705	1068	1	183
*08		16190 X	16190	-0-	-0-	B	-0-	15396	3	794	9	N	722	736	1	169
-----																
CARTER, W. T. & BRO. "D"																
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058																
03		4388 X	4388	-0-	-0-	B	-0-	450	1	3855	3	N	75			344
								83	9							
04		4494 X	4494	-0-	-0-	B	-0-	444	1	3983	3	N	61	185	1	220
								67	9							
05		6251 X	6251	-0-	-0-	B	-0-	604	1	5555	3	N	84			304
								92	9							
06		4164 X	4164	-0-	-0-	B	-0-	511	1	3598	3	N	50			354
								55	9							
07		2956 X	2956	-0-	-0-	B	-0-	408	1	2517	3	N	28	177	1	205
								31	9							
08		2449 X	2283	-0-	-166	B	-0-	167	1	2088	3	N	25			230
								28	9							
-----																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"																
WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111																
03		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-			51
04		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-			51
05		62 N	17	-0-	-45	B	-0-	17	3			N	-0-			51
06		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-			51
07		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-			51
08		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			51
-----																
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6																
WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----																
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT																
WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132																
03		1984 N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1719	3	265	9	N	241	185	1	175
04		2134 N	2134	-0-	-0-	B	-0-	1828	3	306	9	N	278	363	1	90
05		2575 N	2575	-0-	-0-	B	-0-	2247	3	328	9	N	298			388
06		2330 N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2058	3	272	9	N	247			635
07		2301 N	2301	-0-	-0-	B	-0-	2020	3	281	9	N	255			890
08		2480 N	2396	-0-	-84	B	-0-	2159	3	237	9	N	215	874	1	231
-----																
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU																
WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	14			73
06		176 N	176	-0-	-0-	B	-0-			154	3	N	-0-			73
07		803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	112	1	691	3	N	-0-			73
*08		785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	58	1	727	3	N	-0-			73

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
CHAMPION INT'L. D //CONT.// 020467													
WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513													
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
03		1642 X	1642	-0-	-0- B	-0-	250 1	1355 3	N	34	185 1		80
							37 9						
04		2848 X	2848	-0-	-0- B	-0-	421 1	2350 3	N	70			150
							77 9						
05		2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	423 1	2374 3	N	70			220
							77 9						
06		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	297 1	1660 3	N	41			261
							45 9						
07		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	344 1	1780 3	N	52	180 1		133
							57 9						
*08		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	348 1	1863 3	N	45			178
							50 9						
-----													
CARTER, W. T. & BROS. "C"													
WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986													
03		5642 X	4742	-0-	-900 B	-0-	648 1	3963 3	N	119			341
							131 9						
04		6215 X	6215	-0-	-0- B	-0-	879 1	5202 3	N	122	368 1		95
							134 9						
05		4433 X	3942	-0-	-491 B	-0-	484 1	3361 3	N	88			183
							97 9						
06		5374 X	5374	-0-	-0- B	-0-	811 1	4453 3	N	100			283
							110 9						
07		7495 X	7495	-0-	-0- B	-0-	1236 1	6114 3	N	132	183 1		232
							145 9						
08		6045 X	3967	-0-	-2078 B	-0-	429 1	3460 3	N	71			303
							78 9						
-----													
CARTER, W. T. & BROS. E													
WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649													
03		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	3 1	26 3	N	-0-			181
04		270 N	59	-0-	-211 B	-0-	6 1	53 3	N	-0-			181
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
07		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	24 1	149 3	N	-0-			181
08		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													
03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	175 3	59 9	N	54			217
04		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	228 3	67 9	N	61	184 1		94
05		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	178 3	51 9	N	46			140
06		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	235 3	50 9	N	45			185
07		310 N	265	-0-	-45 B	-0-	204 3	61 9	N	55			240
08		217 N	143	-0-	-74 B	-0-	121 3	22 9	N	20			260
-----													
JACKSON, H.													
WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990													
03		5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	597 1	5119 3	N	117	187 1		176
							129 9						
04		6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	617 1	5540 3	N	128	177 1		127
							141 9						
05		6025 X	6025	-0-	-0- B	-0-	578 1	5322 3	N	114			241
							125 9						
06		5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-	703 1	4953 3	N	102			343
							112 9						
07		6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	839 1	5173 3	N	97	181 1		259
							107 9						
*08		5698 X	5698	-0-	-0- B	-0-	414 1	5170 3	N	104	175 1		188
							114 9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #: 21		RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962				
M	O	GAS 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
03	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2543 3	245 9	N	223	188 1		182
04	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2633 3	308 9	N	280	364 1		98
05	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2499 3	138 9	N	125			223
06	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2502 3	235 9	N	214			437
07	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2530 3	256 9	N	233			670
*08	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2701 3	228 9	N	207	720 1		157
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014				
03	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1103 3	120 9	N	109	179 1		108
04	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1649 3	154 9	N	140	173 1		75
05	2077 N	1119	-0-	-958 B	-0-	1028 3	91 9	N	83			158
06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1287 3	108 9	N	98			256
07	1860 N	1337	-0-	-523 B	-0-	1230 3	107 9	N	97	177 1		176
*08	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1400 3	99 9	N	90			266
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044				
03	2836 X	2836	-0-	-0- B	-0-	2620 3	216 9	N	196	188 1		160
04	3000 X	2150	-0-	-850 B	-0-	1930 3	220 9	N	200	335 1		25
05	3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	2879 3	243 9	N	221			246
06	3000 X	2331	-0-	-669 B	-0-	2126 3	205 9	N	186			432
07	3100 X	2453	-0-	-647 B	-0-	2240 3	213 9	N	194			626
08	3131 X	2375	-0-	-756 B	-0-	2178 3	197 9	N	179	688 1		117
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122				
03	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1772 3	122 9	N	111			193
04	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1868 3	120 9	N	109	180 1		122
05	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1733 3	119 9	N	108			230
06	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1548 3	110 9	N	100			330
07	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1768 3	97 9	N	88	336 1		82
*08	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1647 3	111 9	N	101			183
-----												
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
08	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				
03	9205 X	9205	-0-	-0- B	-0-	940 1	8053 3	N	193	185 1		257
						212 9						
04	9328 X	9328	-0-	-0- B	-0-	912 1	8192 3	N	204	367 1		94
						224 9						
05	8618 X	5449	-0-	-3169 B	-0-	520 1	4788 3	N	128			222
						141 9						
06	9611 X	9611	-0-	-0- B	-0-	1170 1	8244 3	N	179			401
						197 9						
07	8618 X	8244	-0-	-374 B	-0-	1129 1	6960 3	N	141	360 1		182
						155 9						
*08	9525 X	9525	-0-	-0- B	-0-	692 1	8639 3	N	176	183 1		175
						194 9						



DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
08	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

03	2604 X	201	-0-	-2403	B	-0-	18	1	153	3	N	27				209
04	2520 X	1305	-0-	-1215	B	-0-	128	1	1145	3	N	29	192	1		46
05	4068 X	4068	-0-	-0-	B	-0-	392	1	3604	3	N	65				111
06	2970 X	2970	-0-	-0-	B	-0-	364	1	2561	3	N	41				152
07	3523 X	3523	-0-	-0-	B	-0-	485	1	2992	3	N	42				194
08	3813 X	1874	-0-	-1939	B	-0-	137	1	1715	3	N	20	181	1		33

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

03	3534 X	3321	-0-	-213	B	-0-	337	1	2892	3	N	84				167
04	3280 X	3280	-0-	-0-	B	-0-	320	1	2872	3	N	80	179	1		68
05	3317 X	3125	-0-	-192	B	-0-	298	1	2744	3	N	75				143
06	3210 X	3102	-0-	-108	B	-0-	376	1	2652	3	N	67				210
07	3379 X	3295	-0-	-84	B	-0-	448	1	2762	3	N	77	176	1		111
08	3379 X	2936	-0-	-443	B	-0-	212	1	2654	3	N	64				175

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

03	5115 X	4763	-0-	-352	B	-0-	720	1	3905	3	N	125	180	1		150
04	4410 X	3228	-0-	-1182	B	-0-	476	1	2661	3	N	83	158	1		75
05	4557 X	2802	-0-	-1755	B	-0-	411	1	2308	3	N	75				150
06	3959 X	3959	-0-	-0-	B	-0-	585	1	3266	3	N	98				248
07	4774 X	4039	-0-	-735	B	-0-	637	1	3295	3	N	97	182	1		163
08	4774 X	2399	-0-	-2375	B	-0-	368	1	1970	3	N	55				218

-----															
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467												
JACKSON, H.			WELL #: 3		RRCID -> 178276			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
08	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				
03	9393 X	8687	-0-	-706 B	-0-	552 1	7740 3	395 9		N	359	192 1			305
04	9180 X	8801	-0-	-379 B	-0-	513 1	7882 3	406 9		N	369	514 1			160
05	9486 X	8418	-0-	-1068 B	-0-	513 1	7534 3	371 9		N	337				497
06	8730 X	7820	-0-	-910 B	-0-	410 1	7091 3	319 9		N	290				787
07	9109 X	9109	-0-	-0- B	-0-	551 1	8188 3	370 9		N	336	720 1			403
08	9083 X	8186	-0-	-897 B	-0-	494 1	7338 3	354 9		N	322	368 1			357
-----															
CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #: 3		RRCID -> 180003			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
08	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				
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	43 1	367 3			N	-0-				15
04	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	43 1	387 3			N	-0-				15
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	45 1	413 3			N	-0-				15
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	56 1	395 3			N	-0-				15
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	65 1	403 3			N	-0-				15
08	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	31 1	387 3			N	-0-				15
-----															
CARTER, W. T. & BRO.			WELL #: 10		RRCID -> 180709			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
08	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 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
03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	52 1	444 3	N	-0-			36
04	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	53 1	472 3	N	-0-			36
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	53 1	485 3	N	-0-			36
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	69 1	484 3	N	-0-			36
07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	83 1	514 3	N	-0-			36
*08	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	42 1	525 3	N	-0-			36
-----												
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216				
03	19218 X	19218	-0-	-0- B	-0-	1967 1	16863 3	N	353	366 1		256
04	17317 X	17317	-0-	-0- B	-0-	1708 1	15333 3	N	251	370 1		137
05	20855 X	20855	-0-	-0- B	-0-	2007 1	18467 3	N	346			483
06	16770 X	5253	-0-	-11517 B	-0-	641 1	4518 3	N	85			568
07	17329 X	-0-	-0-	-17329 B	-0-			N	1	364 1		205
08	17329 X	-0-	-0-	-17329 B	-0-			N	-0-			205
-----												
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086				
03	4149 X	4149	-0-	-0- B	-0-	3982 3	167 9	N	152	189 1		144
04	3930 X	3794	-0-	-136 B	-0-	3637 3	157 9	N	143	274 1		13
05	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	3449 3	145 9	N	132			145
06	3554 X	3554	-0-	-0- B	-0-	3409 3	145 9	N	132			277
07	4154 X	3423	-0-	-731 B	-0-	3299 3	124 9	N	113	178 1		212
08	4154 X	3393	-0-	-761 B	-0-	3275 3	118 9	N	107	172 1		147
-----												
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 9		RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137				
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-			N	NO RPT			350
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-			N	NO RPT			350
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-			N	NO RPT			350
06	2 X	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT			350
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			350
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			350
-----												
BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 282795		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 886258															
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428															
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
03		403 X	NO RPT	-0-	-403	B	-0-				N	NO RPT		381	
04		390 X	NO RPT	-0-	-390	B	-0-				N	NO RPT		381	
05		403 X	NO RPT	-0-	-403	B	-0-				N	NO RPT		381	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		381	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		381	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		381	

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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
BXP OPERATING, LLC 042191																
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012																
03	4495	X	3410	-0-	-1085		-0-	3054	1	227	2	N	117	164	1	150
								129	9							
04	4350	X	3157	-0-	-1193		-0-	2668	1	414	2	N	68			218
								75	9							
05	4061	X	3322	-0-	-739		-0-	2882	1	386	2	N	49			267
								54	9							
06	3720	X	3343	-0-	-377		-0-	2918	1	361	2	N	58	176	1	149
								64	9							
07	3596	X	3410	-0-	-186		-0-	3326	1	26	2	N	53			202
								58	9							
08	3410	X	2354	-0-	-1056		-0-	2292	1	21	2	N	37			239
								41	9							

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240																
03	9796	X	-0-	-0-	-9796		-0-					N	47			134
04	1380	X	-0-	-0-	-1380		-0-					N	119			253
05	10	X	-0-	-0-	-10		-0-					N	114	188	1	179
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	148	183	1	144
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	144			288
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	114	170	1	232

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000																
03	2077	N	1821	-0-	-256		-0-	212	1	1523	2	N	78			172
								86	9							
04	2130	N	1908	-0-	-222		-0-	551	1	1274	2	N	75			247
								83	9							
05	2785	N	2785	-0-	-0-		-0-	23	1	2694	2	N	62	184	1	125
								68	9							
06	3000	N	4441	-0-	1441		1441	198	1	4168	2	N	68			193
								75	9							
07	3100	N	4201	-0-	1101		2542	69	1	4073	2	N	54			247
								59	9							
*08	3100	N	3004	-0-	-96		2446	2958	2	46	9	N	42			289



-----													
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
-----													
03		2077 N	1961	-0-	-116	-0-	775 1	934 2	N	229	377 1		158
							252 9						
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	871 1	942 2	N	215	193 1		180
							237 9						
05		2077 N	2041	-0-	-36	-0-	608 1	1200 2	N	212	183 1		209
							233 9						
06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	542 1	1090 2	N	199	183 1		225
							219 9						
07		2077 N	1897	-0-	-180	-0-	533 1	1129 2	N	214	366 1		73
							235 9						
08		2046 N	1588	-0-	-458	-0-	560 1	855 2	N	157	177 1		53
							173 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													
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1505 3	444 9	N	404	369 1		215
							867 3	249 9	N	226	343 1		98
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1132 3	185 9	N	168	186 1		192
							-723 3						
05		2015 N	1859	-0-	-156	-0-	1466 3	393 9	N	357			455
							-0-						
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1588 3	440 9	N	400	536 1		319
							-0-						
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1253 3	352 9	N	320	363 1		276
							-0-						
*08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1620 3	364 9	N	331	364 1		243
							-0-						
-----													
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
03		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2485 3	343 9	N	312	391 1		210
							-0-						
04		2040 N	1317	-0-	-723	-0-	1132 3	185 9	N	168	186 1		192
							-0-						
05		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2044 3	222 9	N	202			394
							-0-						
06		2310 N	1664	-0-	-646	-0-	1480 3	184 9	N	167			561
							-0-						
07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1787 3	277 9	N	252	714 1		99
							-0-						
08		2263 N	2004	-0-	-259	-0-	1814 3	190 9	N	173			272
							-0-						
-----													
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			160
							-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
							-0-						
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			160
							-0-						
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	247 3	245 9	N	223	181 1		202
							-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
							-0-						
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			202
							-0-						
-----													
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1340 3	367 9	N	334	373 1		313
							-0-						
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1175 3	354 9	N	322	553 1		82
							-0-						
05		1519 N	1035	-0-	-484	-0-	767 3	268 9	N	244			326
							-0-						
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1346 3	407 9	N	370	352 1		344
							-0-						
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1568 3	163 9	N	148	360 1		132
							-0-						
*08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1224 3	318 9	N	289	349 1		72
							-0-						
-----													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	364 3	78 9	N	71			204
							-0-						
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	391 3	83 9	N	75	186 1		93
							-0-						
05		713 N	353	-0-	-360	-0-	286 3	67 9	N	61			154
							-0-						
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	607 3	112 9	N	102			256
							-0-						
07		496 N	353	-0-	-143	-0-	266 3	87 9	N	79	176 1		159
							-0-						
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	247 3	81 9	N	74			233
							-0-						

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007													TOTAL	DEPTH	13482	PERF.13394	- 20880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	181	3	92	9	N	84	189	1	141		
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	139	3	98	9	N	89	184	1	46		
05		341 N	220	-0-	-121	-0-	93	3	127	9	N	115			161		
06		270 N	241	-0-	-29	-0-	147	3	94	9	N	85			246		
07		248 N	239	-0-	-9	-0-	158	3	81	9	N	74	174	1	146		
*08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	156	3	103	9	N	94	182	1	58		
-----																	
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13446	- 21600
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	460	3	261	9	N	237	364	1	145		
04		930 N	410	-0-	-520	-0-	261	3	149	9	N	135	161	1	119		
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	184	3	380	9	N	345			464		
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	365	3	327	9	N	297	350	1	411		
07		434 N	124	-0-	-310	-0-	18	3	106	9	N	96	176	1	331		
08		558 N	347	-0-	-211	-0-	52	3	295	9	N	268	354	1	245		
-----																	
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL	DEPTH	13134	PERF.12490	- 17830
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	368	1	524		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	370	1	503		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302			805		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	316	518	1	603		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325	510	1	418		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	350	1	227		
-----																	
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL	DEPTH	13599	PERF.13282	- 17190
03		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1611	3	341	9	N	310	373	1	177		
04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1628	3	336	9	N	305	365	1	117		
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1866	3	293	9	N	266			383		
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1756	3	130	9	N	118	177	1	324		
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	1702	3	534	9	N	485	540	1	269		
*08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1499	3	330	9	N	300	532	1	37		
-----																	
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13219	- 19394
03		2728 X	1722	-0-	-1006	-0-	1139	3	583	9	N	530	734	1	119		
04		2640 X	2345	-0-	-295	-0-	1752	3	593	9	N	539	552	1	106		
05		2728 X	1631	-0-	-1097	-0-	1016	3	615	9	N	559			665		
06		2340 X	1682	-0-	-658	-0-	1161	3	521	9	N	474	682	1	457		
07		2418 X	1442	-0-	-976	-0-	806	3	636	9	N	578	523	1	512		
08		2418 X	1374	-0-	-1044	-0-	880	3	494	9	N	449	703	1	258		
-----																	
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL	DEPTH	17768	PERF.12650	- 16042
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			194		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194		
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			194		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194		
-----																	
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL	DEPTH	13059	PERF.12908	- 18683
03	DLQ	G-10	586	-0-	586	586	397	3	189	9	Y	172	175	1	192		
04	DLQ	G-10	655	-0-	655	1241	470	3	185	9	Y	168	178	1	182		
05		1629 N	388	-0-	-1241	-0-	283	3	105	9	Y	95			277		
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	648	3	231	9	Y	210	358	1	129		
07		682 N	465	-0-	-217	-0-	296	3	169	9	Y	154	176	1	107		
08		403 N	195	-0-	-208	-0-	143	3	52	9	Y	47			154		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2738 3	204 9	N	185	189 1		170
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1483 3	92 9	N	84			254
05		2418 N	1987	-0-	-431	-0-	1858 3	129 9	N	117			371
06		2340 N	1579	-0-	-761	-0-	1472 3	107 9	N	97			468
07		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2136 3	116 9	N	105	353 1		220
*08		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2633 3	99 9	N	90	176 1		134
-----													
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639													
03	DLQ	G-10	1494	-0-	1494	1494	1127 3	367 9	Y	334	369 1		98
04	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	2540	795 3	251 9	Y	228	185 1		141
05		2700 N	522	-0-	-2178	362	404 3	118 9	Y	107			248
06		783 N	421	-0-	-362	-0-	274 3	147 9	Y	134	186 1		196
07		1085 N	581	-0-	-504	-0-	431 3	150 9	Y	136	176 1		156
*08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	606 3	244 9	Y	222	177 1		201
-----													
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
-----													
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648													
03		5115 X	3528	-0-	-1587	-0-	3386 3	142 9	N	129	188 1		382
04		4950 X	1995	-0-	-2955	-0-	1868 3	127 9	N	115	342 1		155
05		4650 X	2517	-0-	-2133	-0-	2367 3	150 9	N	136			291
06		4500 X	4067	-0-	-433	-0-	3826 3	241 9	N	219	355 1		155
07		4433 X	2264	-0-	-2169	-0-	2079 3	185 9	N	168	173 1		150
08		3534 X	3169	-0-	-365	-0-	3003 3	166 9	N	151			301
-----													
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077													
03		155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3		N	-0-			296
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			296
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			296
06		90 N	22	-0-	-68	-0-	22 3		N	-0-			296
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			296
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			296
-----													
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144													
03		10850 X	9804	-0-	-1046	-0-	9134 3	670 9	N	609	550 1		228
04		10230 X	9780	-0-	-450	-0-	9314 3	466 9	N	424	560 1		92
05		9858 X	9477	-0-	-381	-0-	9048 3	429 9	N	390			482
06		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	9355 3	945 9	N	859	880 1		461
07		10106 X	9156	-0-	-950	-0-	8621 3	535 9	N	486	532 1		415
08		10106 X	8100	-0-	-2006	-0-	7802 3	298 9	N	271	538 1		148
-----													
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				133
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	N	5				138
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	9	N	5				143
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1				144
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	34	3	4	9	N	4				148
-----																
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848																
03		3565 X	3500	-0-	-65	-0-	3300	3	200	9	N	182	186	1		100
04		3450 X	3228	-0-	-222	-0-	3024	3	204	9	N	185	178	1		107
05		3317 X	2804	-0-	-513	-0-	2642	3	162	9	N	147				254
06		3390 X	1857	-0-	-1533	-0-	1783	3	74	9	N	67	177	1		144
07		3503 X	2814	-0-	-689	-0-	2651	3	163	9	N	148	167	1		125
08		3503 X	1357	-0-	-2146	-0-	1292	3	65	9	N	59				184
-----																
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625																
03		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5000	3	474	9	N	431	376	1		281
04		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	3883	3	443	9	N	403	363	1		321
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3124	3	428	9	N	389				710
06		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3525	3	448	9	N	407	530	1		587
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	2983	3	309	9	N	281	531	1		337
*08		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	2797	3	436	9	N	396	522	1		211
-----																
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291																
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	793	3	118	9	N	107				253
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1281	3	198	9	N	180	194	1		239
05		1054 N	964	-0-	-90	-0-	833	3	131	9	N	119				358
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	758	3	134	9	N	122				480
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	996	3	95	9	N	86	348	1		218
08		961 N	818	-0-	-143	-0-	717	3	101	9	N	92				310
-----																
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037																
03		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	3575	3	624	9	N	567	557	1		148
04		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2049	3	686	9	N	624	690	1		82
05		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3520	3	517	9	N	470				552
06		2490 X	2414	-0-	-76	-0-	1906	3	508	9	N	462	697	1		317
07		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2339	3	539	9	N	490	528	1		279
08		2573 X	1745	-0-	-828	-0-	1284	3	461	9	N	419	536	1		162
-----																
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682																
03		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1451	3	642	9	N	584	560	1		229
04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2432	3	683	9	N	621	741	1		109
05		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2170	3	609	9	N	554				663
06		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2102	3	536	9	N	487	878	1		272
07		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2321	3	636	9	N	578	536	1		314
*08		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2441	3	692	9	N	629	534	1		409
-----																
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911																
03		3782 X	1064	-0-	-2718	-0-	962	3	102	9	N	93				263
04		5730 X	3063	-0-	-2667	-0-	2796	3	267	9	N	243	376	1		130
05		5921 X	2701	-0-	-3220	-0-	2317	3	384	9	N	349	176	1		303
06		5730 X	2217	-0-	-3513	-0-	2050	3	167	9	N	152				455
07		3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2730	3	234	9	N	213	353	1		315
08		3162 X	2671	-0-	-491	-0-	2267	3	404	9	N	367	359	1		323

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
03		3782 X	3163	-0-	-619	-0-	2950	3	213	9	N	194	179	1		149		
04		3750 X	3221	-0-	-529	-0-	2955	3	266	9	N	242	329	1		62		
05		4030 X	3428	-0-	-602	-0-	3097	3	331	9	N	301				363		
06		3900 X	2539	-0-	-1361	-0-	2412	3	127	9	N	115				478		
07		4030 X	3320	-0-	-710	-0-	3120	3	200	9	N	182	352	1		308		
08		3441 X	2554	-0-	-887	-0-	2359	3	195	9	N	177	352	1		133		
-----																		
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1552	3	118	9	N	107	183	1		195		
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1594	3	244	9	N	222	302	1		115		
05		2573 N	1706	-0-	-867	-0-	1430	3	276	9	N	251				366		
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1603	3	296	9	N	269	351	1		284		
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1705	3	272	9	N	247	356	1		175		
08		1705 N	905	-0-	-800	-0-	720	3	185	9	N	168	178	1		165		
-----																		
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
03		3100 N	8108	-0-	5008	5008	7067	3	1041	9	N	946	715	1		352		
04		3000 N	11952	-0-	8952	13960	10738	3	1214	9	N	1104	1225	1		231		
05		3100 N	7920	-0-	4820	18780	7187	3	733	9	N	666				897		
06		24990 X	6210	-0-	-18780	-0-	5623	3	587	9	N	534	887	1		544		
07		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6268	3	594	9	N	540	884	1		200		
*08		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5247	3	528	9	N	480	533	1		147		
-----																		
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
03		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7695	3	451	9	N	410	370	1		341		
04		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8405	3	568	9	N	516	735	1		122		
05		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7298	3	450	9	N	409				531		
06		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	8942	3	497	9	N	452	529	1		454		
07		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	9815	3	603	9	N	548	873	1		129		
*08		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8010	3	581	9	N	528	356	1		301		
-----																		
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
03		2325 X	1879	-0-	-446	-0-	1543	3	336	9	N	305	184	1		301		
04		2070 X	1665	-0-	-405	-0-	1380	3	285	9	N	259	373	1		187		
05		1984 X	1908	-0-	-76	-0-	1623	3	285	9	N	259				446		
06		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2029	3	278	9	N	253	350	1		349		
07		1891 X	1574	-0-	-317	-0-	1337	3	237	9	N	215	353	1		211		
*08		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	1840	3	282	9	N	256	358	1		109		
-----																		
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
03		7595 X	5705	-0-	-1890	-0-	4876	3	829	9	N	754	756	1		379		
04		6000 X	5394	-0-	-606	-0-	4661	3	733	9	N	666	886	1		159		
05		6076 X	4477	-0-	-1599	-0-	3898	3	579	9	N	526				685		
06		5880 X	5105	-0-	-775	-0-	4445	3	660	9	N	600	704	1		581		
07		5828 X	4759	-0-	-1069	-0-	3961	3	798	9	N	725	1052	1		254		
08		5704 X	3870	-0-	-1834	-0-	3294	3	576	9	N	524	539	1		239		
-----																		
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
03		775 N	644	-0-	-131	-0-	20	3	624	9	N	567	373	1		470		
04		600 N	375	-0-	-225	-0-	17	3	358	9	N	325	556	1		239		
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	37	3	543	9	N	494				733		
06		630 N	444	-0-	-186	-0-	27	3	417	9	N	379	527	1		585		
07		403 N	375	-0-	-28	-0-	19	3	356	9	N	324	701	1		208		
08		589 N	457	-0-	-132	-0-	25	3	432	9	N	393	495	1		106		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		930 N	698	-0-	-232	-0-	570 3	128 9	N	116		265
04		930 N	594	-0-	-336	-0-	519 3	75 9	N	68	180 1	153
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	919 3	124 9	N	113		266
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	667 3	94 9	N	85	178 1	173
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	740 3	112 9	N	102	179 1	96
08		1054 N	829	-0-	-225	-0-	733 3	96 9	N	87		183
-----												
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850												
03		8215 X	6788	-0-	-1427	-0-	6482 3	306 9	N	278	361 1	141
04		7950 X	5955	-0-	-1995	-0-	5742 3	213 9	N	194	183 1	152
05		8215 X	7046	-0-	-1169	-0-	6740 3	306 9	N	278		430
06		7410 X	5926	-0-	-1484	-0-	5687 3	239 9	N	217	532 1	115
07		6789 X	6072	-0-	-717	-0-	5828 3	244 9	N	222	177 1	160
08		7037 X	5358	-0-	-1679	-0-	5319 3	39 9	N	35	178 1	17
-----												
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260												
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		184
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		184
05		279 N	12	-0-	-267	-0-	12 3		N	-0-		184
06		210 N	6	-0-	-204	-0-	6 3		N	-0-		184
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		184
08		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-		184
-----												
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080												
03		10788 X	8564	-0-	-2224	-0-	8391 3	173 9	N	157		254
04		10440 X	9163	-0-	-1277	-0-	9029 3	134 9	N	122	184 1	192
05		10726 X	7344	-0-	-3382	-0-	7215 3	129 9	N	117		309
06		10380 X	6523	-0-	-3857	-0-	6385 3	138 9	N	125		434
07		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9558 3	164 9	N	149	353 1	230
08		9455 X	8405	-0-	-1050	-0-	8274 3	131 9	N	119	180 1	169
-----												
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984												
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		86
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		86
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		86
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
*08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		86
-----												
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219												
03		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11677 3	183 9	N	166	362 1	55
04		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11071 3	382 9	N	347	324 1	78
05		11501 X	11180	-0-	-321	-0-	10809 3	371 9	N	337		415
06		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11137 3	321 9	N	292	351 1	356
07		11501 X	9578	-0-	-1923	-0-	9229 3	349 9	N	317	532 1	141
08		11501 X	8782	-0-	-2719	-0-	8477 3	305 9	N	277	348 1	70
-----												
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		193
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		193
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		193
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		193

-----															
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	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
-----															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87				365
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	411	533	1		243
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160				403
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117				520
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	499	1		128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	156	1		58
-----															
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							
-----															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DOUBLE BAYOU (FRIO 9)		25651 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
DOUBLE BAYOU CGU 1		WELL #: 6D		RRCID -> 285027		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300							
-----															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-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							
-----															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	473	513	1		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	471	479	1		96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183				279
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	174	1		284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	436	653	1		67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	396	334	1		129
-----															
DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517													
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #: 2		RRCID -> 057026		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100							
-----															
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	2		N	-0-				-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	2		N	-0-				-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH) 26064 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
BP CATS BACK WELL #: 1 RRCID -> 273643 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5351 - 5355

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
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27668 03/01/2018											

-----

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			81
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			81
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			81

-----

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65

-----

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

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
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	179 1	231 2	N	-0-		125
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	120 1	146 2	N	-0-		125
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		125
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		125
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		125
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
MORIAN		WELL #:		6	RRCID ->	232614	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	10644 - 10699	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	868 N	781	-0-	-87	-0-	340 1	441 2		N	-0-			48
04	780 N	750	-0-	-30	-0-	338 1	412 2		N	-0-			48
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	464 1	631 2		N	-0-			48
06	750 N	465	-0-	-285	-0-	173 1	292 2		N	-0-			48
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	783 1	2 2		N	10			58
						11 9							
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			58
-----													
MORIAN		WELL #:		7	RRCID ->	233276	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9998 - 10863	
03	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	1901 1	3135 2		N	472	526 1		185
						519 9							
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	917 1	1425 2		N	227	167 1		245
						250 9							
05	2170 X	1553	-0-	-617	-0-	431 1	895 2		N	206			451
						227 9							
06	2100 X	1276	-0-	-824	-0-	287 1	802 2		N	170	454 1		167
						187 9							
07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2261 1	5 2		N	126	181 1		112
						139 9							
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			112
-----													
MORIAN		WELL #:		5	RRCID ->	234041	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10298 - 10318	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			97
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			97
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
-----													
MORIAN		WELL #:		8	RRCID ->	235136	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10162 - 12232	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
-----													
MORIAN		WELL #:		9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9776 - 11225	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
MORIAN		WELL #:		10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.10245 - 10388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03		4278 X	4278	-0-	-0-	1847	1	2414	2	N	15		204
						17	9						
04		3690 X	3043	-0-	-647	1347	1	1673	2	N	21		225
						23	9						
05		3829 X	3829	-0-	-0-	1593	1	2207	2	N	26		251
						29	9						
06		3690 X	1784	-0-	-1906	638	1	1122	2	N	22	14 1	259
						24	9						
07		4586 X	4586	-0-	-0-	4574	1	9	2	N	3	178 1	84
						3	9						
08		3813 X	NO RPT	-0-	-3813					N	NO RPT		84
-----													
LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11310 - 11421		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10532 - 10562		
03		8195 X	8195	-0-	-0-	3432	1	4624	2	N	126	180 1	130
						139	9						
04		8485 X	8485	-0-	-0-	3750	1	4665	2	N	64		194
						70	9						
05		8763 X	8763	-0-	-0-	3624	1	5051	2	N	80		274
						88	9						
06		7920 X	3736	-0-	-4184	1289	1	2349	2	N	89	238 1	125
						98	9						
07		8742 X	6486	-0-	-2256	6409	1	12	2	N	59		184
						65	9						
08		8742 X	NO RPT	-0-	-8742					N	NO RPT		184
-----													
LAZY M		WELL #:		5	RRCID ->	281253	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	369	330 1	146
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	333	168 1	311
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	290		601
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	209	508 1	302
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	423	501 1	224
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		224
-----													
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		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		//CONT.// 26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
EASTEX INJECTION, INC.		//CONT.// 239237									
RAINOSEK		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614	
M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 5396 - 5400	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5380 - 5384	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5372 - 5404	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



DUKE (6200) 26401 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 283644 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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 #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
08	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

03	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8298	2	64	9	N	58	264
04	8040 X	5214	-0-	-2826	-0-	5179	2	35	9	N	32	117
05	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6725	2	36	9	N	33	150
06	6510 X	5181	-0-	-1329	-0-	5151	2	30	9	N	27	177
*07	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9937	2	50	9	N	45	222
08	8308 X	6280	-0-	-2028	-0-	6261	2	19	9	N	17	239

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

ATLAS OPERATING LLC 036587  
 STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----														
LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540				
03	1273 N	1000	-0-	-273	-0-	998	2	2	9	Y	2			9
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	330	2	65	9	Y	59	55	1	13
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1104	2	112	9	Y	102	56	1	59
06	960 N	769	-0-	-191	-0-	677	2	92	9	Y	84	122	1	21
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	754	2	66	9	Y	60	55	1	26
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	575	2	48	9	Y	44	59	1	11
-----														
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593				
03	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6295	2	110	9	N	100			143
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6272	2	255	9	N	232	362	1	13
05	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6442	2	116	9	N	105			118
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5412	2	80	9	N	73	187	1	4
*07	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6223	2	217	9	N	197	187	1	14
*08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6616	2	111	9	N	101			115
-----														
LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11303 - 11307				
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	481	2	3	9	Y	3			8
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	262	2	45	9	Y	41	39	1	10
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	385	2	79	9	Y	72	39	1	43
06	480 N	247	-0-	-233	-0-	205	2	42	9	Y	38	61	1	20
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	368	2	46	9	Y	42	38	1	24
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	318	2	25	9	Y	23	30	1	17
-----														
LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564				
03	2015 X	1247	-0-	-768	-0-	1240	2	7	9	Y	6			150
04	1950 X	1824	-0-	-126	-0-	1734	2	90	9	Y	82	78	1	154
05	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4229	2	157	9	Y	143	78	1	219
06	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1722	2	50	9	Y	45	121	1	143
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1284	2	88	9	Y	80	77	1	146
*08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1878	2	47	9	Y	43	59	1	130
-----														
J.C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850																
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
-----																
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
-----																
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
-----																
SHOCO PRODUCTION LLC 778196																
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330																
03		868 N	450	-0-	-418	-0-	450	2			N	-0-				33
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	607	2	17	9	N	15				48
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	664	2	24	9	N	22				70
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	570	2	66	9	N	60				130
07		651 N	603	-0-	-48	-0-	549	2	54	9	N	49				179
08		682 N	561	-0-	-121	-0-	485	2	76	9	N	69	187	1		61
-----																
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																
03		3545	2446	-0-	-1099	-0-	2411	2	35	9	N	32	191	1		110
04		3450 #	2977	-0-	-473	-0-	2932	2	45	9	N	41				151
05		3565 #	3090	-0-	-475	-0-	3039	2	51	9	N	46				197
06		3630	3123	-0-	-507	-0-	3080	2	43	9	N	39				236
07		3751	3118	-0-	-633	-0-	2953	2	165	9	N	150	184	1		202
*08		3209 R	3209	-0-	-0-	-0-	3176	2	33	9	N	30	188	1		44

OIL AND GAS DIVISION

-----														
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)			26510 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KRISTEN OIL AND GAS, INC.			477382											
PIERCE ESTATES			WELL #: 1		RRCID -> 051155		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11106 - 11116			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		1984 N	374	-0-	-1610	-0-	6	1	351	2	N	15		205
							17	9						
04		1530 N	643	-0-	-887	-0-	12	1	619	2	N	11		216
							12	9						
*05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	651	1	18	2	N	10		226
							11	9						
*06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1198	1	24	2	N	9		235
							10	9						
*07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1042	1	24	2	N	10		245
							11	9						
*08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1208	1	24	2	N	8		253
							9	9						
-----														
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			
-----														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)			26513 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907											
TERRY, P.P.			WELL #: 1		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10862 - 10867			
-----														
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
			PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000											
-----														
DURKEE (DY SAND)			26754 040		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
PIZZITOLA UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 142147		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6896 - 6902			
-----														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
-----														
BASH UNIT			WELL #: A 6		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7006 - 7014			
-----														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYERSDALE (WILCOX 12100)		26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
ETOCO, L.P.		255133														
WALKER		WELL #: 1R		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501								
M	O	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WALKER		WELL #: 2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DYERSDALE, N. (CM-2)		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								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
GEORGE KOSTAS		WELL #: 2 C		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DYERSDALE, N. (CM-3)		26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
MENGDEN, W. ESTATE OF		559696														
RJS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 067978		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
GEORGE KOSTAS		WELL #: 2 T		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DYERSDALE, N. (CM-3) //CONT.// 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874  
 MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	115	4	2	9	Y	2		2
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	110	1	11	9	Y	10	9 1	3
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	4			Y	-0-	3 1	-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	100	1	13	9	Y	12	6 1	6
*01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	105	4	3	9	Y	3		9
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			Y	-0-		9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
05	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	6	1	3	9	Y	3		12
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12

-----

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-		-0-
*10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-		-0-
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-		-0-
*12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	4			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	4	1	9	N	1		1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

-----

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		338
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		338
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	9	N	1		339
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	N	2		341
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	14	4	4	9	N	4		345
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		345

-----

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

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	75 1	1353 2	N	31				133
							34 9							
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75 1	1336 2	N	30				163
							33 9							
05		1519 N	1483	-0-	-36	-0-	75 1	1372 2	N	33				196
							36 9							
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	75 1	1349 2	N	30				226
							33 9							
07		1488 N	1450	-0-	-38	-0-	75 1	1347 2	N	25	184	1		67
							28 9							
08		1488 N	1417	-0-	-71	-0-	75 1	1308 2	N	31				98
							34 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				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
PEACH CREEK GAS UNIT		255456												
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265		PERF.15824 - 15854				
03	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	622 1	2696 3	Y	1	6	1		2
							1 9							
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	686 1	2707 3	Y	3				5
							3 9							
05	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	645 1	328 2	Y	3				8
							2371 3	3 9						
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	614 1	953 2	Y	4				12
							1706 3	4 9						
07	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	649 1	2663 3	Y	2				14
							2 9							
08	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	674 1	625 2	Y	1	10	1		5
							2117 3	1 9						

FORGASON DEEP GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FORGASON DEEP GAS UNIT		255456												
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018		PERF.15149 - 15507				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	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
03	17639 X	16442	-0-	-1197	-0-	3070	1	13316	3	Y	51			230
04	17070 X	14599	-0-	-2471	-0-	2948	1	11633	3	Y	16	157	1	89
05	17639 X	14722	-0-	-2917	-0-	2833	1	1444	2	Y	21			110
06	16320 X	15167	-0-	-1153	-0-	10422	3	23	9		32			142
07	16430 X	14420	-0-	-2010	-0-	2842	1	4405	2	Y	28			170
08	16430 X	13821	-0-	-2609	-0-	7885	3	11572	3	Y	32			202
						2817	1	2522	2	Y	32			
						31	9	35	9					
						2721	1							
						8543	3							
-----														
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770					
03	3472 X	2863	-0-	-609	-0-	536	1	2320	3	Y	6	11	1	3
04	3360 X	3143	-0-	-217	-0-	635	1	2505	3	Y	3			6
05	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	615	1	313	2	Y	2			8
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2264	3	903	2	Y	3			11
07	3255 X	3092	-0-	-163	-0-	583	1	2485	3	Y	2			13
08	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	1616	3	526	2	Y	1	12	1	2
						605	1	1	9					
						568	1							
						1783	3							
-----														
FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550					
03	2790 N	1855	-0-	-935	-0-	343	1	1489	3	Y	21			30
04	2790 N	2386	-0-	-404	-0-	480	1	1899	3	Y	6	23	1	13
05	2542 N	2370	-0-	-172	-0-	455	1	232	2	Y	9			22
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	1673	3	10	9		9			31
07	2480 N	2195	-0-	-285	-0-	443	1	687	2	Y	7			38
*08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	1228	3	1758	3	Y	5			43
						429	1	6	9					
						8	9							
						465	1							
						1463	3							
-----														
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960					
03	3379 X	2631	-0-	-748	-0-	493	1	2137	3	Y	1	11	1	5
04	3150 X	1428	-0-	-1722	-0-	287	1	1138	3	Y	3			8
05	3255 X	2706	-0-	-549	-0-	521	1	266	2	Y	2			10
06	3090 X	2629	-0-	-461	-0-	1917	3	765	2	Y	3			13
07	3193 X	2658	-0-	-535	-0-	493	1	2136	3	Y	2			15
08	2697 X	2680	-0-	-17	-0-	1368	3	490	2	Y	2	12	1	5
						520	1	2	9					
						529	1							
						1659	3							





DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894					
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	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					
03	2201 N	1971	-0-	-230	-0-	369	1	1601	3	Y	1	7	1	4
						1	9							
04	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	383	1	1510	3	Y	2			6
						2	9							
05	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	356	1	181	2	Y	2			8
						1308	3	2	9					
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	375	1	582	2	Y	3			11
						1041	3	3	9					
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	392	1	1614	3	Y	2			13
						2	9							
*08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	413	1	383	2	Y	2	9	1	6
						1299	3	2	9					
-----														
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					
03	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	30	1	1616	2	N	15			128
						17	9							
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	30	1	1664	2	N	18			146
						20	9							
05	2387 N	2173	-0-	-214	-0-	30	1	2122	2	N	19			165
						21	9							
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	30	1	1811	2	N	12			177
						13	9							
07	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	30	1	1575	2	N	14	147	1	44
						15	9							
08	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	30	1	2011	2	N	14			58
						15	9							
-----														
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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	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 331			WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135		
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 331			WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774									
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 178537		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)			//CONT.//		27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//		267774							
STATE TRACT 331			WELL #:		7	RRCID -> 188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.	15421 - 15248
M	ALLOW CODE	GAS 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	
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)					27094 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
AURORA RESOURCES CORPORATION					036931							
EAGLE LAKE GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9609 - 9629
03	21700 #	-0-	-0-	-21700	-0-		N	-0-	191 1		81	
04	20010 #	-0-	-0-	-20010	-0-		N	-0-			81	
05	19561 #	-0-	-0-	-19561	-0-		N	-0-			81	
06	17730 #	-0-	-0-	-17730	-0-		N	-0-			81	
07	14105 #	-0-	-0-	-14105	-0-		N	-0-			81	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81	
-----												
EAGLE LAKE (WILCOX A-3)					27094 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
AURORA RESOURCES CORPORATION					036931							
EAGLE LAKE GAS UNIT #2			WELL #:		1	RRCID -> 283201	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	9679	PERF.	9661 - 9674
03	8618 #	-0-	-0-	-8618	-0-		N	-0-			177	
04	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-		N	-0-			177	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177	
-----												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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
03	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511 2	N	-0-			-0-	
04	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524 2	N	-0-			-0-	
05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657 2	N	-0-			-0-	
06	6030 X	5528	-0-	-502	-0-	5528 2	N	-0-			-0-	
07	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-		N	-0-			-0-	
08	6231 X	276	-0-	-5955	-0-	276 2	N	-0-			-0-	

EASTER, S. (HEARTBREAK) VAQUERO OPERATING LEHRER "D"		27326 220 882776	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
		WELL #: 4	RRCID -> 186461	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 15020	PERF. 13664	- 13766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			76
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			76
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			76

EATON (MIOCENE 2000 ) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT		27372 470 781931	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
		WELL #: 4	RRCID -> 088466	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 2375	PERF. 1987	- 2000	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		-0-
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2		-0-

EATON (MIOCENE 2100) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT		27372 500 781931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
		WELL #: 2	RRCID -> 085671	COMPL. DATE 10/28/1979	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 2148	- 2400	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000) GEOPETRA PARTNERS, LLC DUKE		27700 600 300824	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
		WELL #: 1 A	RRCID -> 087277	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 3400	- 3500	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BAR M RANCH		27700 600 300824	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
		WELL #: 1	RRCID -> 171900	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 8928	- 8936	
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2239 2	62 9	56
04	3000 N	3030	-0-	30	30	2975 2	55 9	50
05	1798 N	1310	-0-	-488	-0-	1296 2	14 9	13
06	2220 N	2000	-0-	-220	-0-	2000 2		-0-
07	2790	-0-	-0-	-2790	-0-			-0-
08	2790	NO RPT	-0-	-2790	-0-			NO RPT

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) GEOPETRA PARTNERS, LLC BAR M RANCH		27700 700 300824	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
		WELL #: 2	RRCID -> 177905	COMPL. DATE 05/27/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10540	- 10568	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926													
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HOME PETROLEUM CORP.		396852													
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532							
03	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1185	1135	2	50	9	Y	45				69
04	DLQ G-10	909	-0-	909	2094	822	2	87	9	Y	79	142	1		6
05	2894 X	800	-0-	-2094	-0-	789	2	11	9	Y	10				16
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	Y	10				26
07	1178 X	768	-0-	-410	-0-	756	2	12	9	Y	11				37
08	1178 X	920	-0-	-258	-0-	909	2	11	9	Y	10				47
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618							
03	DLQ G-10	474	-0-	474	474	468	2	6	9	Y	5				11
04	DLQ G-10	394	-0-	394	868	366	2	28	9	Y	25	35	1		1
05	1242 N	374	-0-	-868	-0-	372	2	2	9	Y	2				3
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2				5
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2				7
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				7
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
VASTAR-DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566											
EVANGELINE				WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7824 - 7868		
M 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
03	12400 X	3739	-0-	-8661	-0-	511	1	3195	2	N	30	178	1		279
04	12000 X	2505	-0-	-9495	-0-	362	1	2118	2	N	23				302
05	12400 X	1851	-0-	-10549	-0-	253	1	1589	2	N	8				310
06	11820 X	2674	-0-	-9146	-0-	88	1	2583	2	N	3				313
07	12028 X	2835	-0-	-9193	-0-	150	1	2677	2	N	7				320
08	3751 X	2526	-0-	-1225	-0-	188	1	2336	2	N	2				322
-----															
EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826		
03	31217 X	27906	-0-	-3311	-0-	3817	1	23849	2	N	218	188	1		61
04	30210 X	26254	-0-	-3956	-0-	3800	1	22239	2	N	195	189	1		67
05	31217 X	28088	-0-	-3129	-0-	3811	1	23968	2	N	281				348
06	27450 X	25551	-0-	-1899	-0-	828	1	24419	2	N	276	189	1		435
07	27900 X	24914	-0-	-2986	-0-	1310	1	23310	2	N	267	555	1		147
08	28086 X	21891	-0-	-6195	-0-	1611	1	20042	2	N	216	181	1		182
-----															
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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	38	1	198	2	N	-0-				-0-
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	38	1	170	2	N	-0-				-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	38	1	143	2	N	-0-				-0-
06	240 N	115	-0-	-125	-0-	38	1	77	2	N	-0-				-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	195	2	N	-0-				-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	2	N	-0-				-0-



-----													
EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468													
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
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													
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	N	-0-	
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	38	1	782	2	N	-0-	
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	38	1	1084	2	N	-0-	
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	38	1	534	2	N	-0-	
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	N	-0-	
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	N	-0-	
-----													
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664													
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	N	-0-	
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	38	1	782	2	N	-0-	
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	38	1	1084	2	N	-0-	
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	38	1	534	2	N	-0-	
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	N	-0-	
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	N	-0-	
-----													
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675													
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	2	N	-0-	
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	2	N	-0-	
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	2	N	-0-	
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	N	-0-	
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	2	N	-0-	
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	N	-0-	
-----													
EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468													
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440													
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
-----															
ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVRAN		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL CAMPO (YEGUA)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PIERCE ESTATE A										27923 100 048169		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
WELL #: 1 RRCID -> 249131 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																
GRAND RESOURCES, INC.																
ZALMAN										324750		RRCID -> 124325	COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097	
03	961 N	846	-0-	-115	-0-	644	2	202	9	N	184			277		
04	870 N	364	-0-	-506	-0-	208	2	156	9	N	142	183	1	236		
05	992 N	18	-0-	-974	-0-	18	2			N	-0-			236		
06	810 N	461	-0-	-349	-0-	353	2	108	9	N	98	182	1	152		
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	739	2	176	9	N	160	177	1	135		
*08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	587	2	168	9	N	153	180	1	108		
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY																
POPP, E. J. "A"										386310		RRCID -> 119912	COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																
MACH																
										WELL #: 1		RRCID -> 124945	COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
-----																
OSINA																
										WELL #: 1		RRCID -> 125594	COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
-----																
KUEHNLE																
										WELL #: 2		RRCID -> 146633	COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
-----																
POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																
KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	2914 X	1583	-0-	-1331	-0-	1466	3	117	9	N	106					223
04	2820 X	42	-0-	-2778	-0-	42	3			N	-0-					223
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					223
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					223
07	2821 X	2004	-0-	-817	-0-	1842	3	162	9	N	147	183	1			187
08	1581 X	303	-0-	-1278	-0-	279	3	24	9	N	22					209
-----																
KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092								
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					27
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					27
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					27
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	59	3	14	9	N	13	199
04	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-	199
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	199
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
KUBELA		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365				
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	208	1	1342	2	N	-0-	91
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	255	1	1345	2	N	-0-	91
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	35	126
						39	9					
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	35	161
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	572	1	1608	2	N	53	214
						58	9					
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	216	1	404	2	N	12	226
						13	9					

DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870					
03	2170 N	1894	-0-	-276	-0-	805	1	1000	2	N	81	184	80
						89	9						
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	677	1	984	2	N	77		157
						85	9						
05	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	803	1	927	2	N	80		237
						88	9						
06	1830 N	1431	-0-	-399	-0-	629	1	732	2	N	64	166	135
						70	9						
07	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	681	1	698	2	N	62	124	73
						68	9						
08	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	884	1	762	2	N	77		150
						85	9						

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
BARTOS		WELL #: 1		RRCID -> 121883		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156				
03	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	3			N	-0-	143
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	76	3	4	9	N	4	147
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	147
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	147
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-	147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.// 27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10025 - 10282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	1209 N	806	-0-	-403	-0-	771	3	35	9	N	32				94
04	1290 N	19	-0-	-1271	-0-	19	3			N	-0-				94
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				94
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				94
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
-----															
NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 127993		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10092 - 10208					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2020											
-----															
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342													
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TR OFFSHORE, LLC		863725													
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	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	EOM BALANCE
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006 - 11118			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-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			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		27964 730 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 13092	PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PECAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3722	3722	-0-	-0-	-0-	459	1	3177	2	N	78	136
04	3134	3134	-0-	-0-	-0-	86	9	2567	2	N	67	203
05	0	2551	-0-	2551	2551	74	9	2064	2	N	112	315
06	0	2889	-0-	2889	5440	123	9	2455	2	N	40	355
07	0	2570	-0-	2570	8010	390	1	2174	2	N	33	388
08	0	2548	-0-	2548	10558	44	9	2181	2	N	61	65
						360	1					
						36	9					
						67	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			
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7440	655	-0-	-6785	5752	57	1	577	2	N	19	160
04	6753 R	1001	-0-	-5752	-0-	21	9	897	2	N	15	175
05	943 R	943	-0-	-0-	-0-	87	1	789	2	N	20	195
06	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	17	9	1439	2	N	18	213
07	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	132	1	1448	2	N	28	241
*08	2309 R	2309	-0-	-0-	-0-	22	9	1999	2	N	9	250
						210	1					
						20	9					
						248	1					
						31	9					
						10	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			
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7416 N	679	-0-	-6737 B	-0-	654	2	25	9	N	23	384
04	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	60	1	762	2	N	-0-	384
05	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	62	1	795	2	N	-0-	384
06	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	60	1	1056	2	N	-0-	384
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	384
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	384
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984										
ELLIOTT, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257			
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1426 N	1095	-0-	-331	-0-	279	1	816	2	N	-0-	35
04	1380 N	1030	-0-	-350	-0-	270	1	730	2	N	27	62
05	1085 N	39	-0-	-1046	-0-	30	9					
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	18	1	21	2	N	-0-	62
07	1054 N	58	-0-	-996	-0-					N	-0-	62
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	62
						1100	2			N	-0-	62



ELWOOD (DISCORBIS)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
JTW VI												
28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		5053 X	3976	-0-	-1077	-0-	472	1	111	2	N	55
							3393	3				
04		18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	288	1	864	2	N	86
							17125	3	34	9		
05		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	290	1	599	2	N	88
							9990	3	2	9		
06		4740 X	893	-0-	-3847	-0-	53	1	61	2	N	88
							779	3				
07		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	213	1	417	2	N	118
							9493	3	33	9		
*08		6727 X	919	-0-	-5808	-0-	182	2	702	3	N	30
							35	9				

JACK WHITE												
WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370												
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	50
							121	3	15	9		
04		300 N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	50
05		279 N	153	-0-	-126	-0-	4	1	8	2	N	50
							141	3				
06		150 N	59	-0-	-91	-0-	3	1	4	2	N	50
							52	3				
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	50
							96	3				
*08		155 N	55	-0-	-100	-0-	11	2	42	3	N	2
							2	9				

ENDURANCE (MID-WILCOX)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MEADOWBROOK FARMS												
29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374												
03		19561 #	19147	-0-	-414	-0-	19089	2	58	9	N	105
04		18930 #	18704	-0-	-226	-0-	18651	2	53	9	N	153
05		19561 #	19062	-0-	-499	-0-	19023	2	39	9	N	188
06		18690 #	18309	-0-	-381	-0-	18305	2	4	9	N	108
07		19313 #	15005	-0-	-4308	-0-	14952	2	53	9	N	156
08		19313 #	17432	-0-	-1881	-0-	17421	2	11	9	N	166

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
DALIO												
29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356												
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	42
04		1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1318	2			N	42
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	42
06		1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1143	2	53	9	N	14
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	14
08		1395 N	923	-0-	-472	-0-	923	2			N	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	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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	078901	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8695 - 8776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1941 2	10 9	N	9	22
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1694 2	12 9	N	11	33
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1740 2	17 9	N	15	48
06		1770 N	890	-0-	-880	-0-	884 2	6 9	N	5	53
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	801 2	3 9	N	3	56
*08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1930 2	29 9	N	26	82

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
HUDSON "B"		WELL #:	1	RRCID ->	108022	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8882 - 8986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				15	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				15	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				15	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				15	

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
HEIMAN-LEHRER		WELL #:	1	RRCID ->	188246	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	8938 - 9028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3070 N	3002	-0-	-68	-0-	3002 3		N	-0-	77
04		3000 N	3141	-0-	141	-0-	3099 3	42 9	N	38	115
05		3716	3198	-0-	-518	-0-	3154 3	44 9	N	40	155
06		3402	3066	-0-	-336	-0-	3040 3	26 9	N	24	179
07		3005	2913	-0-	-92	-0-	2891 3	22 9	N	20	199
*08		3091	2956	-0-	-135	-0-	2910 3	46 9	N	42	63

OIL AND GAS DIVISION

ENGINEHART (3300)		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602										
HOLMES		WELL #: 2		RRCID -> 233258		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2020 - P/A 07/14/20												
-----												
LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 242435		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2020 - P/A 04/30/20												
-----												
ENGINEHART (3400)		29110 723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602										
FROST HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 242428		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2020 - P/A 04/30/20												
-----												
CLIPSON/HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 265862		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2020 - P/A 05/01/2020												
-----												
ENGINEHART, S. (3960)		29115 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 279931		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3923 - 3926				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
*07	65010	-0-	-0-	-65010	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2020 - P/A 07/21/20												
-----												
ENGINEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803										
HUVAR, SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019 - P/A 03/12/19												
-----												
LABAY, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			44

ESPERSON DOME		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780								
03	DLQ G-10	1508	-0-	1508	1508	255	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	949	-0-	949	2457	180	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	2000 N	678	-0-	-1322	1135	189	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	515	-0-	-1135	-0-	149	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	545	-0-	-447	-0-	149	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	478	-0-	-204	-0-	149	1	329	2	Y	-0-					-0-
-----																
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	13	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-					-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	799	-0-	799	799	135	1	664	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	647	-0-	647	1446	123	1	524	2	Y	-0-	-0-
05	1737 N	291	-0-	-1446	-0-	81	1	210	2	Y	-0-	-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	76	1	188	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	276	-0-	-406	-0-	76	1	200	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	76	1	166	2	Y	-0-	-0-
-----												
STANLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
08	0 N	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580			
03	DLQ G-10	310	-0-	310	310	52	1	258	2	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	359	-0-	359	669	68	1	291	2	Y	-0-	1
05	944 N	275	-0-	-669	-0-	77	1	198	2	Y	-0-	1
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	54	1	133	2	Y	-0-	1
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	40	1	106	2	Y	-0-	1
08	279 N	128	-0-	-151	-0-	40	1	88	2	Y	-0-	1
-----												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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			
03	DLQ G-10	893	-0-	893	893	151	1	742	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	752	-0-	752	1645	143	1	609	2	Y	-0-	-0-
05	2000 N	478	-0-	-1522	123	133	1	345	2	Y	-0-	-0-
06	548 N	425	-0-	-123	-0-	123	1	302	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	489	-0-	-286	-0-	134	1	355	2	Y	-0-	-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	134	1	295	2	Y	-0-	-0-

-----												
ESPERSON DOME												
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305												
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
-----												
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	8	1	15	3	N	95	180
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	105	9	17	3	N	88	95
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	84	1	27	3	N	80	175
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	97	9	12	3	N	65	240
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	76	1	20	3	N	181	240
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	88	9	24	3	N	-0-	240
-----												
BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8501 - 8507												
03	1364 X	690	-0-	-674	-0-	12	1	669	3	N	8	38
04	1260 X	421	-0-	-839	-0-	9	9	407	3	N	-0-	38
05	1209 X	5	-0-	-1204	-0-	14	1	4	3	N	-0-	38
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	1	1			N	-0-	38
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	38
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	38
-----												
PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797												
03	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	10	1	1392	3	N	11	92
04	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	12	9	1542	3	N	6	98
05	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	16	1	1370	3	N	45	143
06	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	7	9	1220	3	N	8	151
07	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	10	1	1149	3	N	8	159
08	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	50	9	1276	3	N	9	168
-----												
ESPERSON DOME* 29375 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A207 RRCID -> 055902 COMPL. DATE 04/20/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
ESPERSON DOME (VICKSBURG) 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
MCCOY WELL #: S 24 RRCID -> 175843 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561												
03	DLQ G-10	169	-0-	169	169	29	1	140	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	247	-0-	247	416	47	1	200	2	Y	-0-	-0-
05	660 N	244	-0-	-416	-0-	68	1	176	2	Y	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	62	1	152	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	59	1	157	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	59	1	130	2	Y	-0-	-0-

WELL #:		CONT.//		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ESPERSON DOME (VICKSBURG)		29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 22		RRCID -> 177418		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5845 - 5849					
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
DAVIS, THOS. E.		WELL #: S 23		RRCID -> 180386		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 9290 - 9366					
03	DLQ G-10	1733	-0-	1733	1733	293	1	1440	2	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	2193	-0-	2193	3926	417	1	1776	2	Y	-0-		-0-		
05	2000 N	875	-0-	-1125	2801	244	1	631	2	Y	-0-		-0-		
06	3000 N	886	-0-	-2114	687	256	1	630	2	Y	-0-		-0-		
07	1798 N	971	-0-	-827	-0-	266	1	705	2	Y	-0-		-0-		
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	266	1	586	2	Y	-0-		-0-		
-----															
ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108 - 7276					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632					
03	DLQ G-10	1868	-0-	1868	1868	315	1	1547	2	Y	5		27		
04	DLQ G-10	1594	-0-	1594	3462	295	1	1295	2	Y	4		31		
05	2000 N	835	-0-	-1165	2297	233	1	602	2	Y	-0-		31		
06	2885 N	588	-0-	-2297	-0-	170	1	418	2	Y	-0-		31		
07	1643 N	157	-0-	-1486	-0-	43	1	114	2	Y	-0-		31		
08	837 N	138	-0-	-699	-0-	43	1	95	2	Y	-0-		31		
-----															
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620					
03	DLQ G-10	272	-0-	272	272	46	1	226	2	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	28	-0-	28	300	5	1	23	2	Y	-0-		-0-		
05	403 N	103	-0-	-300	-0-	29	1	74	2	Y	-0-		-0-		
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	-0-		-0-		
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	123	1	325	2	Y	-0-		-0-		
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	123	1	270	2	Y	-0-		-0-		
-----															
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656					
03	DLQ G-10	1876	-0-	1876	1876	316	1	1554	2	Y	5		7		
04	DLQ G-10	1980	-0-	1980	3856	376	1	1600	2	Y	4		11		
05	2000 N	933	-0-	-1067	2789	260	1	673	2	Y	-0-		11		
06	3000 N	804	-0-	-2196	593	232	1	572	2	Y	-0-		11		
07	1953 N	959	-0-	-994	-0-	263	1	696	2	Y	-0-		11		
08	930 N	841	-0-	-89	-0-	263	1	578	2	Y	-0-		11		

ESPERSON DOME (YEGUA 7000)		29375 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 42		RRCID -> 006108		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 4507 - 4517	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2020 - P/A 07/10/20											
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	
03	DLQ G-10	208	-0-	208	208	35	1	173	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	189	-0-	189	397	36	1	153	2	Y	-0-
05	549 N	152	-0-	-397	-0-	42	1	110	2	Y	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	42	1	102	2	Y	-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	37	1	99	2	Y	-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	37	1	82	2	Y	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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	
03	DLQ G-10	454	-0-	454	454	77	1	377	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1290	-0-	1290	1744	245	1	1045	2	Y	-0-
05	2715 X	971	-0-	-1744	-0-	271	1	700	2	Y	-0-
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	152	1	374	2	Y	-0-
07	1333 X	695	-0-	-638	-0-	190	1	505	2	Y	-0-
08	1333 X	609	-0-	-724	-0-	190	1	419	2	Y	-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	
03	DLQ G-10	513	-0-	513	513	87	1	426	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	452	-0-	452	965	86	1	366	2	Y	-0-
05	1303 N	338	-0-	-965	-0-	94	1	244	2	Y	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	81	1	199	2	Y	-0-
07	465 N	328	-0-	-137	-0-	90	1	238	2	Y	-0-
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	90	1	197	2	Y	-0-
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 8463 - 8473	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
VAJDAK, J.		WELL #:		A 6	RRCID ->	006116	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8370 - 8380
M	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	
03	DLQ G-10	800	-0-	800	800	123	1	603	2	Y	67	122 1 88
04	DLQ G-10	764	-0-	764	1564	74	9	553	2	Y	74	162
05	1700 N	762	-0-	-938	626	81	9	496	2	Y	67	229
06	1450 N	824	-0-	-626	-0-	192	1	525	2	Y	78	307
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	74	9	456	2	Y	82	389
08	775 N	625	-0-	-150	-0-	213	1	379	2	Y	67	141 1 315
						86	9					
						172	1					
						90	9					
						172	1					
						74	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EVADALE, NE. (YEGUA)				29640 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER		
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047								
BP AMERICAN A-392		WELL #:		1	RRCID ->	201704	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8572 - 8578
03	6045 #	4758	-0-	-1287	-0-	4162	2	596	9	N	542	542 1 150
04	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-					N	30	180
05	5735 #	-0-	-0-	-5735	-0-					N	20	200
06	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-					N	15	215
07	5487 #	1775	-0-	-3712	-0-	1764	2	11	9	N	10	225
08	4743 #	3505	-0-	-1238	-0-	3198	2	307	9	N	279	347 1 7 8 150

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
03	14B2 EXT	84	-0-	84 B	-9233	73	3	11	9	Y	10	40
04	T. A.	92	-0-	92 B	-9141	81	3	11	9	Y	10	50
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9141					Y	-0-	50
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9141					Y	-0-	50
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-9141					Y	-0-	50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-9141					Y	NO RPT	50

GIBBS				WELL #:	2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4538 - 4556
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-	40	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-	40	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-	40	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-	40	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-	40	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134					N	NO RPT	40	

FAIRCHILD'S (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		
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
		386310								
		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AUBEY, VICTOR		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
		386310								
		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808		
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

P. BORDAGE EST.		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
		386310								
		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682		
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
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	15 1	5 2	N	-0-	-0-
						168 3				
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	35 1	16 2	N	-0-	-0-
						253 3				
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
06	210 #	85	-0-	-125	-0-	4 1	6 2	N	-0-	-0-
						75 3				
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
*08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	45 1	97 2	N	-0-	-0-
						377 3				

JUNKER SPENCER		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
		386310								
		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #: 10		RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	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			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
-----														
				PLUGGED AND ABANDONED				12/22/1993						

OIL AND GAS DIVISION

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)		30442 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
SCHMIDT, WAYNE W.		754167									
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #: 2		RRCID -> 006203		COMPL. DATE 02/05/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 138 - 149	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WILLIS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10633 - 10813	
03	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	1182 1	1536 2	N	87	136 1	630
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	1221 1	1150 2	N	-0-		630
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1221 1	313 2	N	-0-		630
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1221 1	42 2	N	-0-		630
*07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1251 1	24 2	N	-0-		630
*08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1251 1	24 2	N	-0-		630

WILLIS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10612 - 10798	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	89 1	116 2	N	-0-		57
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9 1	8 2	N	-0-		57
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50 1	13 2	N	-0-		57
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-		57
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-		57
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-		57

WILLIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10682 - 10894	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10520 - 10720	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742								
03	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	206	1	2287	3	N	45					204
04	2520 N	2424	-0-	-96	-0-	175	1	2221	3	N	25	179	1			50
05	2604 N	2566	-0-	-38	-0-	182	1	2244	3	N	127					177
06	2460 N	2243	-0-	-217	-0-	140	9	178	1	2065	3	N				177
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	207	1	2355	3	N	-0-					177
08	2573 N	2214	-0-	-359	-0-	187	1	2027	3	N	-0-					177
-----																
PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228								
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
-----																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874														
HENNDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENNDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242								
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			Y	-0-					1
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	4			Y	-0-					1
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			Y	-0-					1
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HENNDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 251332		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENNDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		30542 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
HENNDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENNDERSON NO. 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187636		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.//		30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874									
HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112		
M	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	AMT	CODE	BALANCE
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	4	Y	-0-		1	
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	4	Y	-0-		1	
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	4	Y	-0-		1	
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	4	Y	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1	
08	DLQ G-10	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	
03	2356 #	1142	-0-	-1214	-0-	310	1	722	2	N	100	272
						110	9					
04	2280 #	209	-0-	-2071	-0-	33	1	126	2	N	45	134
						50	9					
05	2356 #	84	-0-	-2272	-0-	62	1	16	2	N	5	139
						6	9					
06	2040 #	52	-0-	-1988	-0-	28	1	18	2	N	5	144
						6	9					
*07	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	167	1	1923	2	N	203	347
						223	9					
08	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	347

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	
03	3100 N	3000	-0-	-100	1350	3000	1			N	-0-	-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	-0-
05	124	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06	120	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07	124	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
*08	1144	634	-0-	-510	-0-	634	1			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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



-----												
FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #: 1		RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)			31028 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
FR TRACT 9-12B			WELL #: 110 U			RRCID -> 114356			COMPL. DATE 08/22/1984			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FR TRACT 46			WELL #: 59 F			RRCID -> 100577			COMPL. DATE 05/22/1982			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 H			RRCID -> 103759			COMPL. DATE 12/15/1982			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N)		31028 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
FISHERS REEF TRACT 5-8B		WELL #:	104	RRCID ->	168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8342 - 8360	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FRIO 17)		31028 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 5-8A		WELL #:	1	RRCID ->	230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200 PERF.10148 - 10194	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FRIO 8200)		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	67 H	RRCID ->	107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260 PERF. 8082 - 8086	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051 PERF. 8084 - 8088	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (9800 FB D)		31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 9-12B		WELL #:	1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551 PERF. 9684 - 9714	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FISHERS REEF, N. (9300)		31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A		WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9297 - 9338	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
FLAGPOND (FRIO LOWER)				31194 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC				844133											
FLAG POND				WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10051 - 10059		
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
-----															
03		17805 X	17805	-0-	-0-	-0-	17623	3	182	9	N	165			403
04		15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	15410	3	205	9	N	186	351	1	238
05		15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	15569	3	187	9	N	170			408
06		17220 X	14651	-0-	-2569	-0-	14508	3	143	9	N	130			538
07		17794 X	14725	-0-	-3069	-0-	14613	3	112	9	N	102	333	1	307
08		17794 X	14077	-0-	-3717	-0-	13925	3	152	9	N	138			445
-----															
FLAG POND				WELL #:	2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10738 - 10804		
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
-----															
03		7533 X	6401	-0-	-1132	-0-	6290	3	111	9	N	101	176	1	147
04		6810 X	4981	-0-	-1829	-0-	4941	3	40	9	N	36			183
05		7037 X	4669	-0-	-2368	-0-	4632	3	37	9	N	34			217
06		6180 X	5241	-0-	-939	-0-	5131	3	110	9	N	100			317
07		6386 X	5182	-0-	-1204	-0-	5082	3	100	9	N	91			408
08		6386 X	5149	-0-	-1237	-0-	4936	3	213	9	N	194	340	1	262
-----															
FLAG POND				WELL #:	4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10832 - 10922		
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
-----															
03		70184 X	42829	-0-	-27355	-0-	42062	3	767	9	N	697	734	1	237
04		57480 X	46272	-0-	-11208	-0-	45436	3	836	9	N	760	912	1	85
05		59396 X	43209	-0-	-16187	-0-	42858	3	351	9	N	319			404
06		52470 X	38039	-0-	-14431	-0-	36996	3	1043	9	N	948	1080	1	272
07		47802 X	26830	-0-	-20972	-0-	26446	3	384	9	N	349	372	1	249
08		47802 X	21061	-0-	-26741	-0-	20734	3	327	9	N	297	351	1	195
-----															
FLAG POND				WELL #:	5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10219 - 10421		
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
-----															
03		27218 X	18146	-0-	-9072	-0-	17938	3	208	9	N	189	185	1	169
04		26340 X	11354	-0-	-14986	-0-	11221	3	133	9	N	121	190	1	100
05		27218 X	14497	-0-	-12721	-0-	14320	3	177	9	N	161			261
06		26340 X	9449	-0-	-16891	-0-	9333	3	116	9	N	105	237	1	129
07		11718 X	9731	-0-	-1987	-0-	9631	3	100	9	N	91			220
08		18135 X	7787	-0-	-10348	-0-	7612	3	175	9	N	159	184	1	195
-----															
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)				31532 200		NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734											
GOLDEN				WELL #:	3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4346 - 4366		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	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		
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
-----															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	45			173
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			173
05		606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	539	1	67	9	N	61	1 8	233
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			233
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3	169	1	67
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			67
-----															
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT														
32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
108799														
WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.														
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT														
253162														
WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330														
03	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	580	1	863	2	N	41	183	1	1 8 123
04	1410 N	353	-0-	-1057	-0-	45	9	188	1	N	8			131
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	9	9			N	-0-			131
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			131
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

ETX ENERGY, LLC														
MASTER KAN														
255141														
WELL #: 1 RRCID -> 281620 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11490 - 12174														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC														
EASTHAM STATE PRISON FARM 7														
766370														
WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
642718														
WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446														
03	3131 X	346	-0-	-2785	-0-	136	1	154	2	N	51	138	1	52
04	2940 X	88	-0-	-2852	-0-	56	9	66	2	N	5			57
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	16	1			N	-0-			57
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	6	9			N	-0-			57
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			57
*08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	207	1	137	2	N	222	179	1	100
						244	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718																
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	488	1	7912	2	N	198	194	1		114	
						218	9									
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	442	1	7172	2	N	133				247	
						146	9									
05	7874 X	7672	-0-	-202	-0-	492	1	7069	2	N	101				348	
						111	9									
06	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	472	1	7258	2	N	147	193	1		302	
						162	9									
07	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	460	1	7890	2	N	136	191	1		247	
						150	9									
08	7874 X	7406	-0-	-468	-0-	401	1	6851	2	N	140	190	1		197	
						154	9									
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WELL #: 681327 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215	
SANDEL OPERATING COMPANY WELL #: 747534 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450																
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4489	2	87	9	N	79				254	
04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4033	2	199	9	N	181	296	1		139	
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4102	2	61	9	N	55				194	
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3131	2	51	9	N	46				240	
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4603	2	186	9	N	169	266	1		143	
*08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4001	2	73	9	N	66				209	
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476																
03	3627 X	2617	-0-	-1010	-0-	2539	2	78	9	N	71	183	1		110	
04	2880 X	2739	-0-	-141	-0-	2601	2	138	9	N	125	65	1		170	
05	2976 X	2364	-0-	-612	-0-	2309	2	55	9	N	50				220	
06	2880 X	2121	-0-	-759	-0-	2069	2	52	9	N	47				267	
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3041	2	143	9	N	130	257	1		140	
08	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2678	2	52	9	N	47				187	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)		32156 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		WELL #:		1 L RRCID -> 006237		COMPL. DATE 02/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10841 - 10882	
FORREST, W. M., JR. A/C #1													
03	2232 N	2075	-0-	-157	-0-		306 1	1751 2	N	16			53
04	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-		18 9		N	-0-			53
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			53
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
-----													
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		WELL #:		1 L RRCID -> 031531		COMPL. DATE 06/10/1962		TOTAL DEPTH 11125		PERF. N/A	
ALLIANCE TRUST CO. -A-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
-----													
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1 RRCID -> 258148		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836	
ROBERTSON													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	173	1 8		287
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	140			427
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	113	310 1		230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103	189 1	1 8	143
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-		49 3	37 9	N	34			177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #:		1 RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10176 - 12226	
POSTEL													
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629 2		N	-0-			87
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2		N	-0-			87
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-		236 2	50 9	N	45			132
06	540 N	316	-0-	-224	-0-		272 2	44 9	N	40			172
07	403 N	252	-0-	-151	-0-		230 2	22 9	N	20			192
08	279 N	204	-0-	-75	-0-		185 2	19 9	N	17			209
-----													
ULRICH		WELL #:		1 RRCID -> 264900		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13960		PERF.10326 - 11894			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018 - PLUGGED 07/05/18													

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
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 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	11326	PERF.11210	- 14185	
03		372 N	153	-0-	-219	-0-	151	2	2 9	N	2			295
04		180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2		N	-0-			295
05		620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2		N	-0-			295
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			295
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			295
08		558 N	257	-0-	-301	-0-	257	2		N	-0-			295
-----														
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013										TOTAL DEPTH	11933	PERF.10158	- 11250	
03		868 N	602	-0-	-266	-0-	371	2	231 9	N	210	181 1		174
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2 9	N	2			176
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			176
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	1591	2	761 9	N	692	534 1		334
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1290	2	187 9	N	170	353 1		151
*08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1113	2	331 9	N	301	179 1		273
-----														
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013										TOTAL DEPTH	12050	PERF.10197	- 11898	
03		1488 N	1273	-0-	-215	-0-	677	2	596 9	N	542	521 1		143
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1082	2	301 9	N	274	178 1		239
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			239
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1079	2	454 9	N	413	539 1		113
07		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	921	2	501 9	N	455	360 1		208
*08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1100	2	521 9	N	474	523 1		159
-----														
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013										TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9921	- 11657	
03		310 N	124	-0-	-186	-0-	65	2	59 9	N	54			176
04		180 N	8	-0-	-172	-0-	8	2		N	-0-			176
05		186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		N	-0-			176
06		120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-			176
07		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			176
*08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6 9	N	5			181
-----														
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013										TOTAL DEPTH	11880	PERF.10142	- 11729	
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			134
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			134
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			134
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-			134
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			134
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			134



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1073	2	997	9	N	313
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1313	2	538	9	N	97
05		1550 N	237	-0-	-1313	-0-	237	2			N	97
06		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	1657	2	697	9	N	188
07		1922 N	1536	-0-	-386	-0-	884	2	652	9	N	249
*08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	338	2	780	9	N	243
-----												
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	333	2	200	9	N	97
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	212	2	105	9	N	192
05		589 N	44	-0-	-545	-0-	44	2			N	192
06		510 N	268	-0-	-242	-0-	111	2	157	9	N	159
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	253	2	166	9	N	134
*08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	422	2	117	9	N	57
-----												
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603												
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	94
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	94
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	96
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	96
07		341 N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	96
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	96
-----												
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582												
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	116
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	116
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	116
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	116
07		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	116
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	116
-----												
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802												
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	N	184
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	184
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	184
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	N	197
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	197
*08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	949	2	63	9	N	254
-----												
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523												
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	721	2	350	9	N	234
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	761	2	87	9	N	132
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	132
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	780	2	380	9	N	301
07		868 N	451	-0-	-417	-0-	233	2	218	9	N	144
08		744 N	456	-0-	-288	-0-	194	2	262	9	N	205
-----												
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
03		806 N	10	-0-	-796	-0-	9	2	1	9	N	73
04		120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	73
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	73
06		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	73
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	73
*08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	74

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	615	2	581	9	N	528	513 1	208
04	1020 N	321	-0-	-699	-0-	125	2	196	9	N	178	339 1	47
05	899 N	16	-0-	-883	-0-	16	2			N	-0-		47
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	204		251
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	532	2	239	9	N	217	357 1	111
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	282	177 1	216
-----													
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1055	2	199	9	N	181	177 1	90
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1171	2	117	9	N	106		196
05	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-		196
06	1200 N	298	-0-	-902	-0-	253	2	45	9	N	41	175 1	62
07	1333 N	280	-0-	-1053	-0-	260	2	20	9	N	18		80
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	484	2	111	9	N	101		181
-----													
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
03	248 N	172	-0-	-76	-0-	108	2	64	9	N	58		150
04	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-		150
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		150
06	180 N	63	-0-	-117	-0-	59	2	4	9	N	4		154
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	128	2	7	9	N	6		160
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-		160
-----													
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110													
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	601	2	114	9	N	104	48 1	159
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1163	2	91	9	N	83	172 1	70
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	761	2	4	9	N	4		74
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1152	2	99	9	N	90		164
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1315	2	204	9	N	185	177 1	172
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	984	2	206	9	N	187	179 1	180
-----													
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204													
03	558 N	388	-0-	-170	-0-	305	2	83	9	N	75	171 1	74
04	360 N	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-		74
05	682 N	118	-0-	-564	-0-	118	2			N	-0-		74
06	390 N	75	-0-	-315	-0-	75	2			N	-0-		74
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	67	2	166	9	N	151	170 1	55
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	306	2	114	9	N	104		159
-----													
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377													
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	440	2	24	9	N	22		87
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17		104
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-		104
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	N	3		107
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1091	2	68	9	N	62		169
*08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1156	2	52	9	N	47		216
-----													
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422													
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	321	2	89	9	N	81		141
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	244	2	39	9	N	35		176
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		176
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		176
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		176
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		176

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
03	496 N	132	-0-	-364	-0-	132	2			N	-0-	64
04	420 N	32	-0-	-388	-0-	32	2			N	-0-	64
05	558 N	39	-0-	-519	-0-	39	2			N	-0-	64
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	64
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	65
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	65
-----												
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
03	341 N	221	-0-	-120	-0-	173	2	48	9	N	44	236
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-	236
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-	236
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	127	2	8	9	N	7	243
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-	243
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	243
-----												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	429	2	321	9	N	292	119
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	551	2	150	9	N	136	81
05	496 N	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-	81
06	720 N	131	-0-	-589	-0-	131	2			N	-0-	81
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	373	2	337	9	N	306	205
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	440	2	319	9	N	290	139
-----												
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	705	2	105	9	N	95	84
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	840	2	39	9	N	35	119
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	N	17	136
06	780 N	679	-0-	-101	-0-	639	2	40	9	N	36	172
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	984	2	255	9	N	232	222
*08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	992	2	142	9	N	129	180
-----												
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	193	2	40	9	N	36	89
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-	89
05	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-	89
06	240 N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-	89
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	89
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-	89
-----												
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
03	589 N	392	-0-	-197	-0-	356	2	36	9	N	33	149
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	907	2	53	9	N	48	197
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	909	2	26	9	N	24	221
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	862	2	44	9	N	40	79
07	992 N	729	-0-	-263	-0-	696	2	33	9	N	30	109
08	930 N	853	-0-	-77	-0-	796	2	57	9	N	52	161
-----												
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279												
03	1674 N	662	-0-	-1012	-0-	622	2	40	9	N	36	69
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2240	2	9	9	N	8	77
05	3100 N	4811	-0-	1711	1711	4783	2	28	9	N	25	102
06	3000 N	3818	-0-	818	2529	3776	2	42	9	N	38	140
07	3100 N	2069	-0-	-1031	1498	2050	2	19	9	N	17	157
*08	4505 X	3007	-0-	-1498	-0-	2979	2	28	9	N	25	182

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS	
												AMT CODE	
03		372 N	368	-0-	-4	-0-		331 2	37 9	N	34	179 1	34
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-		809 2	17 9	N	15		49
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1042 2	14 9	N	13		62
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-		784 2	19 9	N	17		79
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-		846 2	39 9	N	35		114
08		806 N	623	-0-	-183	-0-		609 2	14 9	N	13		127
-----													
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197													
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-		322 2	92 9	N	84	171 1	93
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-		712 2	77 9	N	70		163
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-		627 2	33 9	N	30		193
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-		566 2	68 9	N	62	181 1	74
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-		841 2	102 9	N	93		167
*08		652 N	652	-0-	-0-	-0-		577 2	75 9	N	68	182 1	53
-----													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094													
03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		1828 2	303 9	N	275	347 1	189
04		1080 N	322	-0-	-758	-0-		187 2	135 9	N	123	179 1	133
05		1550 N	83	-0-	-1467	-0-		83 2		N	-0-		133
06		2070 N	1425	-0-	-645	-0-		964 2	461 9	N	419	364 1	188
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		731 2	413 9	N	375	358 1	205
*08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1114 2	400 9	N	364	363 1	206
-----													
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200													
03		3131 X	2437	-0-	-694	-0-		2104 2	333 9	N	303	173 1	325
04		2190 X	967	-0-	-1223	-0-		804 2	163 9	N	148	177 1	296
05		2263 X	188	-0-	-2075	-0-		188 2		N	-0-		296
06		2370 X	299	-0-	-2071	-0-		289 2	10 9	N	9	177 1	128
07		2449 X	652	-0-	-1797	-0-		576 2	76 9	N	69		197
08		2449 X	443	-0-	-2006	-0-		300 2	143 9	N	130	182 1	145
-----													
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990													
03		1116 N	893	-0-	-223	-0-		819 2	74 9	N	67		147
04		600 N	451	-0-	-149	-0-		443 2	8 9	N	7		154
05		930 N	527	-0-	-403	-0-		527 2		N	-0-		154
06		870 N	630	-0-	-240	-0-		567 2	63 9	N	57		211
07		465 N	291	-0-	-174	-0-		284 2	7 9	N	6		217
*08		786 N	786	-0-	-0-	-0-		586 2	200 9	N	182	187 1	212
-----													
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999													
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1164 2	209 9	N	190	175 1	318
04		960 N	772	-0-	-188	-0-		737 2	35 9	N	32	174 1	176
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	95		271
06		1320 N	1050	-0-	-270	-0-		907 2	143 9	N	130	182 1	219
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-		838 2	138 9	N	125	181 1	163
*08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1354 2	172 9	N	156	181 1	138
-----													
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038													
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-		289 2	77 9	N	70		150
04		300 N	222	-0-	-78	-0-		222 2		N	-0-		150
05		310 N	196	-0-	-114	-0-		196 2		N	-0-		150
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-		559 2	167 9	N	152	181 1	121
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-		330 2	118 9	N	107		228
*08		480 N	480	-0-	-0-	-0-		367 2	113 9	N	103	177 1	154

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	361 2	279 9	N		254	349 1				193	
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	435 2	233 9	N		212	176 1				229	
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N		-0-					229	
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	466 2	222 9	N		202	178 1				253	
07		682 N	535	-0-	-147	-0-	337 2	198 9	N		180	177 1				256	
*08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	357 2	136 9	N		124	166 1				214	
-----																	
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	
03		806 N	444	-0-	-362	-0-	444 2		N		-0-					209	
04		690 N	598	-0-	-92	-0-	598 2		N		-0-					209	
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N		-0-					209	
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N		-0-					209	
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	569 2	241 9	N		219	182 1				246	
*08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	830 2	409 9	N		372	540 1				78	
-----																	
BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212																	
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826																	
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	14 2	66 9	N		60					145	
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	17 2	39 9	N		35					180	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		4	158 1				26	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N		20					46	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		39					85	
*08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	821 2	325 9	N		295	182 1				198	
-----																	
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070																	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					275	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					169	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					169	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					169	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					169	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					169	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013																	
-----																	
ETX ENERGY, LLC 255141																	
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
-----																	
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444																	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141														
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 265471		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0801		RRCID -> 270791		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	7			63
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	36	80	1			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
GOULDIE		WELL #: 1		RRCID -> 275336		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276756		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848								
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					163
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					163
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					163
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					163
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	68	7			95
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279369		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856								
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	77	180	1			95
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	390	2	37	9	N	34					129
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					129
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					129
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	43	7			85
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	13					98
SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280182		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683								
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	182	350	1			121
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	404	2	20	9	N	18					139
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					139
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					139
*07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	67	7			72
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
MD AMERICA ENERGY, LLC		556481														
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284586		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 12 F		RRCID -> 032363		COMPL. DATE 03/02/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10643 - 10682						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	580				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	580				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	580				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	580				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	580				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	580				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				
03	DLQ G-10	16	-0-	16	16	2				Y	-0-					28
04	DLQ G-10	4	-0-	4	20	4	2			Y	-0-					28
05	DLQ G-10	22	-0-	22	42	22	2			Y	-0-					28
06	48 N	6	-0-	-42	-0-	6	2			Y	-0-					28
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					28
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 101 U		RRCID -> 032369		COMPL. DATE 02/02/1962		TOTAL DEPTH 10951		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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 #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----													
03	DLQ	G-10	135	-0-	135	135		135	2	Y	-0-		28
04	DLQ	G-10	67	-0-	67	202		67	2	Y	-0-		28
05	DLQ	G-10	107	-0-	107	309		107	2	Y	-0-		28
06		367 N	58	-0-	-309	-0-		58	2	Y	-0-		28
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2	Y	-0-		28
*08		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	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													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A													
03	DLQ	G-10	40	-0-	40	40		7	2	33	9	Y	144
04	DLQ	G-10	19	-0-	19	59		8	2	11	9	Y	154
05	DLQ	G-10	36	-0-	36	95		17	2	19	9	Y	171
06		111 N	16	-0-	-95	-0-		3	2	13	9	Y	183
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-		167	2	88	9	Y	76
*08		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2			Y	76
-----													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	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													
03	DLQ	G-10	45	-0-	45	45		45	2			Y	-0-
04	DLQ	G-10	41	-0-	41	86		41	2			Y	-0-
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	144		58	2			Y	-0-
06		192 N	48	-0-	-144	-0-		48	2			Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-
08		62 N	11	-0-	-51	-0-		11	2			Y	-0-
-----													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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 #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

-----

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

-----

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	70	68 1		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

-----

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

-----

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193

-----

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

-----

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT			-0-

-----

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

-----

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//												
ROSE CITY RESOURCES, LLC												
BLAKELEY, DAVID												
WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PATRICK A												
WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRIVIUM OPERATING, LLC												
DAN ACKLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)												
BUFFCO PRODUCTION INC.												
TOMMIE JO MANNING, ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		214
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1		215
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		215
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-		215
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		215
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		215
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
ROBERTSON												
WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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								
WEEKS		WELL #:	1	RRCID ->	271514	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11165	PERF. 9442 - 11070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013								
-----										
TURNER		WELL #:	1	RRCID ->	272059	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10197 - 11898
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CANNON		WELL #:	1	RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10142 - 11729
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FLORENCE		WELL #:	1	RRCID ->	274743	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9630 - 10631
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	639 2	17 9	N	15	114
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	114
05	310 N	13	-0-	-297	-0-	13 2		N	-0-	114
06	300 N	1	-0-	-299	-0-	1 2		N	-0-	114
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	114
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	33 2	8 9	N	7	121
-----										
VIVIENNE		WELL #:	1	RRCID ->	274746	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF. 9761 - 11603
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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								
HARGRAVE			WELL #:	1	RRCID -> 276391	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9805	- 11582		
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRASSELL			WELL #:	1	RRCID -> 277992	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 11933	PERF.10158	- 11250		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WORD			WELL #:	1	RRCID -> 278452	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10634	- 12291		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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									
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9398 - 10352				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	93 N	18	-0-	-75	-0-		18 2			N	-0-			122
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-			122
05	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2			N	-0-			122
06	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 2			N	-0-			122
07	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 2			N	-0-			122
08	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2			N	-0-			122
-----														
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799											
THORNBERRY			WELL #:	1	RRCID ->	281344	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10877 - 12339			
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RADER			WELL #:	1	RRCID ->	281369	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	11455	PERF. 9333 - 11200			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	281634	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9339	- 11164			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25	2	N	-0-					174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	31 N	4	-0-	-27	-0-			4	2	N	-0-					174
-----																
FORREST		WELL #:		2	RRCID ->	283790	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265	- 11056			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
BLAKELEY, DAVID		WELL #:		1		RRCID -> 275817		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745		
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ETX ENERGY, LLC		WELL #:		255141		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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											
BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788	- 12492		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	272049	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010	- 10931		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	-	10324	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03	RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720	-	10910	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604		RRCID ->	274725	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	-	11604
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIOTT		WELL #:		1		RRCID ->	274755	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	-	12167
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	275574	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9969	- 10077		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0901	RRCID ->	275648	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10273	- 11944		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	275681	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10117	- 11829		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701		RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090	-	11390
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104		RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188	-	11782
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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											
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276826	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175	-	11848	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10124	-	15384	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279570	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	- 11935
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279862	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	- 12068
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----											
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM A			WELL #: 1		RRCID -> 281115		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SEALY			WELL #: 2H		RRCID -> 285106		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 11249 - 17654		
03	10478	X	353	-0-	-10125	-0-	352 1	1 9	N	1	247
04	10140	X	341	-0-	-9799	-0-	341 1		N	1 8	57
05	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-			N	190 1	57
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-	57
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-	57
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	57
-----											
MD AMERICA ENERGY, LLC			556481		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097		
KETCHUM			WELL #: 1								
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ORO RESOURCES, LLC			626507		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867		
RUFFINO			WELL #: 1								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902		
STARNIS			WELL #: 1								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
-----													
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258 - 11122
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FORREST				WELL #:	2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265 - 11056
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EOG RESOURCES, INC.				253162									
BLAKELEY, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	274989	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	8948 - 10745
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) ETX ENERGY, LLC LITTLE			//CONT.//	32157 497 255141	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON				
			WELL #:	1	RRCID -> 267576	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02		RRCID ->	273661	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	10434 - 10637
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03		RRCID ->	273663	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720 - 10910
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102		RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10412 - 10620
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401		RRCID ->	273696	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207 - 11820
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601		RRCID ->	273697	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10834 - 11160
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703		RRCID ->	274449	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830 - 11442
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #:		C 01	RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306 - 11552	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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 #:	0503	RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10584	-	10850	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOSLEY				WELL #:	2	RRCID ->	275718	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10117	-	11829	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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											
CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	276334	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010	-	10931	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090	-	11390	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	277958	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680	-	12406		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	-	10837		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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											
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	- 12068		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	- 11935		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652	- 11300		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ORO RESOURCES, LLC				626507											
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	- 10867		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STARNIS		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	- 10902		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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													
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013													
-----													
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
BARR		WELL #:		1	RRCID ->	278826	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9433 - 11204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	279416	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11213	PERF.	9630 - 11133
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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																	
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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																	
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																	
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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																	
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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																	
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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																	
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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 -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B										CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC				255141												
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276852	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175	-	11848		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL										CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	259649	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
WEEKS		WELL #:		1	RRCID ->	271458	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9442	-	11070		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013																
-----																
YORK		WELL #:		1	RRCID ->	271460	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921	-	11657		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279392		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279571		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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													
WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731													
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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										
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339										
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----										
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
EOG RESOURCES, INC. 253162										
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745										
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
-----										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ETX ENERGY, LLC 255141										
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228										
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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 11992 PERF.10090 - 11390										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----											
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//			32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141								
HYDE, MARTY			WELL #: 3		RRCID -> 280379		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HANLEY			WELL #: 1		RRCID -> 280397		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC			425206		RRCID -> 279556		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642		
TODD			WELL #: 1								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MD AMERICA ENERGY, LLC			556481		RRCID -> 284628		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097		
KETCHUM			WELL #: 1								
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ORO RESOURCES, LLC			626507		RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867		
RUFFINO			WELL #: 1								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507																	
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		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																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					145
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					145
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					145
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					145
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	438	2	23	9	N	21					166

  

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5580 X	70	-0-	-5510	-0-	70	2	N	-0-			121
04	5280 X	1729	-0-	-3551	-0-	1700	2	29 9 N	26			147
05	4898 X	4660	-0-	-238	-0-	4588	2	72 9 N	65			212
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5203	2	74 9 N	67			279
07	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5105	2	69 9 N	63	185	1	157
*08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5237	2	81 9 N	74			231

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, SW. (GLEN ROSE-E-)  
BURK ROYALTY CO., LTD.  
BATES

32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
108799

WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11626 PERF. 11136 - 11202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)  
BARCO OIL & GAS CO.  
THOMPSON, J. O.

32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
049170

WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

BURK ROYALTY CO., LTD.  
WALSH ESTATE

108799

WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10925 - 11032

03	527 N	255	-0-	-272	-0-	249	2	6	9	N	5					168
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	508	2	14	9	N	13					181
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	524	2	15	9	N	14					195
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	683	2	20	9	N	18					213
07	527 N	414	-0-	-113	-0-	400	2	14	9	N	13	172	1			54
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	475	2	51	9	N	46					100

ENERQUEST OPERATING L.L.C.  
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2

252058

WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

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

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP  
HYDE, J. H.

639425

WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)		//CONT.//		32191 333	ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		//CONT.//		639425											
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1		WELL #:		1 H	RRCID ->	032735	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10538	-	10576		
-----															
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	032737	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10586	-	10618		
-----															
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
-----															
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SNOWDEN OPERATING CO.		799350													
ADAMS, W. H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	032911	COMPL. DATE	04/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
-----															
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	123	1	871	2	N	33				83
-----															
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	141	1	1249	2	N	10				93
-----															
05	1271 N	1083	-0-	-188	-0-	113	1	959	2	N	10				103
-----															
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	114	1	1001	2	N	37				140
-----															
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	170	1	1501	2	N	18				158
-----															
*08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	145	1	1259	2	N	34				192
-----															
SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #:		37	RRCID ->	106803	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	21892	PERF.10228	-	11005		
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----  
 FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718  
 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	197 1	2959 2	N	75			110
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	83 9	2796 2	N	42			152
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	46 9	2833 2	N	80			232
06	3000 X	2874	-0-	-126	-0-	209 1	2611 2	N	73			305
07	3100 X	2971	-0-	-129	-0-	88 9	2751 2	N	41	177 1		169
08	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	183 1	2508 2	N	82			251
						80 9						
						175 1						
						45 9						
						138 1						
						90 9						

-----  
 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	149 1	1719 2	N	5			44
04	2070 N	1628	-0-	-442	-0-	6 9	1432 2	N	63			107
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	127 1	1788 2	N	65			172
06	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	69 9	1433 2	N	42			214
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	165 1	1827 2	N	43	185 1		72
08	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	72 9	1660 2	N	72			144
						134 1						
						46 9						
						148 1						
						47 9						
						98 1						
						79 9						

-----  
 IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

03	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	210 1	1480 2	N	-0-			157
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	200 1	1767 2	N	-0-			157
05	1922 N	1164	-0-	-758	-0-	123 1	1041 2	N	-0-			157
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	234 1	2057 2	N	20			177
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	22 9	2117 2	N	3			180
*08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	239 1	1646 2	N	58			238
						3 9						
						189 1						
						64 9						

-----  
 L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

03	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	135 1	949 2	N	-0-			120
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	150 1	1327 2	N	-0-			120
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	161 1	1370 2	N	25			145
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	28 9	1337 2	N	15			160
07	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	152 1	1243 2	N	4			164
08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	17 9	1369 2	N	8			172
						4 9						
						157 1						
						9 9						



OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718												
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	800	1	5641	2	N	18	235
04	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	862	1	7620	2	N	4	239
05	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	814	1	6912	2	N	-0-	239
06	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	811	1	7133	2	N	75	314
07	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	879	1	7784	2	N	41 181 1	174
*08	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	768	1	6681	2	N	43 184 1	33

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580												
03	3255 X	1919	-0-	-1336	-0-	197	1	1692	2	N	27	147
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	1029	1	2839	2	N	125 194 1	78
05	3751 X	3484	-0-	-267	-0-	345	1	3021	2	N	107	185
06	3630 X	2941	-0-	-689	-0-	299	1	2566	2	N	69	254
07	3751 X	3449	-0-	-302	-0-	316	1	3081	2	N	47 174 1	127
08	3751 X	3170	-0-	-581	-0-	202	1	2850	2	N	107	234

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												
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-	-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
WINSOTT LLC 932469												
WINSOTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 14722 PERF. N/A												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036  
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906  
SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036  
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906  
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9791	4845	-0-	-4946	-0-	4625	3	220	9	N	200	364	1			48
04	7012	4676	-0-	-2336	-0-	4574	3	102	9	N	93					141
05	6772	4595	-0-	-2177	-0-	4497	3	98	9	N	89					230
06	6058	4199	-0-	-1859	-0-	4116	3	83	9	N	75					305
*07	2418	620	-0-	-1798	-0-	603	3	17	9	N	15					320
08	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					320

FOUR CORNERS (13000)		32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906								
RAYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 201507		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	16313 3	59 9	N	54	116
04	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	14919 3	61 9	N	55	171
05	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	15378 3	53 9	N	48	219
06	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	12462 3	55 9	N	50	269
*07	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	13786 3	52 9	N	47	316
*08	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	13066 3	45 9	N	41	184

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
DEVON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 201831		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106

FRANKS (ALIBEL)		32688 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC		404106								
CAMP WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 278555		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRANKS (FRIO 10,000)		32688 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #: 3ST		RRCID -> 209602		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FRANKS (RYCADE)		32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 U		RRCID -> 197494		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 222747		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FRANKS (SCHENCK SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY		32688 676		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
GHINAUDO, M., ET AL		386310		WELL #: 3		RRCID -> 217935		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 11497		PERF.10878 - 10986
M	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
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 1			N	-0-	49
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	49
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	49
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	2	50

FRANKS (SCHENCK UPPER)												
HILCORP ENERGY COMPANY		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON				
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		386310		WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11285 - 11332
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)												
HILCORP ENERGY COMPANY		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		386310		WELL #: 2		RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11172 - 11264
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU												
WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 11910				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	127
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	133
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3 1	1 9		Y	1	134
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	134
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	134
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	136

FRANKS, C. E. GAS UNIT												
WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082 - 12502				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GORDON				WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11264 - 11541	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	14	-0-	14	14	10	1	4	9	Y	4	2	1	2
04	T. A.	25	-0-	25	39	13	1	12	9	Y	11			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			13
06	39 X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-			13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11507 - 11836	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	64	74	1	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	47	1	64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	51	1	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

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	
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	260	1	3	3	N	93	120	1	112
						102	9							
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	41	1	1	3	N	33			145
						36	9							
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	120	1	2	3	N	39			184
						43	9							
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			184
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			184
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			184

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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002														

OIL AND GAS DIVISION

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY	
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670	
FRIENDSWOOD		WELL #:		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017									
FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND	
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050	
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #:		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KST KATY		WELL #:		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #:		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FEENEY		WELL #:		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROESNER, EARL H.		WELL #:		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6937 - 6989
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7458 - 7508
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND							
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361											
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO			33290 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1	RRCID -> 201259	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL DEPTH 15900	PERF.13476 - 13734				
03	13981 X	10326	-0-	-3655	-0-	162 223	1	9941 3 Y	203	117 1	323
04	12780 X	9417	-0-	-3363	-0-	166 365	1	8886 3 Y	332	472 1	183
05	12090 X	9510	-0-	-2580	-0-	180 255	1	9075 3 Y	232	49 1	366
06	10560 X	8808	-0-	-1752	-0-	193 149	1	8466 3 Y	135	321 1	180
07	10447 X	8723	-0-	-1724	-0-	225 167	1	8331 3 Y	152	125 1	207
08	10323 X	8757	-0-	-1566	-0-	208 167	1	8382 3 Y	152	183 1	176
MCMILLIAN			WELL #: 1	RRCID -> 211387	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL DEPTH 15799	PERF.14300 - 14704				
03	5952 X	5075	-0-	-877	-0-	77 298	1	4700 3 Y	271	246 1	96
04	5760 X	4494	-0-	-1266	-0-	78 242	1	4174 3 Y	220	217 1	99
05	5549 X	4719	-0-	-830	-0-	85 340	1	4294 3 Y	309	268 1	140
06	4950 X	4352	-0-	-598	-0-	90 315	1	3947 3 Y	286	337 1	89
07	5115 X	4714	-0-	-401	-0-	114 339	1	4261 3 Y	308	256 1	141
08	5084 X	4794	-0-	-290	-0-	110 244	1	4440 3 Y	222	239 1	124
MCMILLIAN			WELL #: 2	RRCID -> 211909	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 14061	PERF.13900 - 13940				
03	1953 X	1248	-0-	-705	-0-	20 17	1	1211 3 Y	15	10 1	11
04	1320 X	1152	-0-	-168	-0-	20 61	1	1071 3 Y	55	44 1	22
05	1457 X	1287	-0-	-170	-0-	23 90	1	1174 3 Y	82	68 1	36
06	1410 X	1281	-0-	-129	-0-	27 67	1	1187 3 Y	61	76 1	21
07	1457 X	1147	-0-	-310	-0-	29 51	1	1067 3 Y	46	41 1	26
*08	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	29 178	1	1174 3 Y	162	127 1	61
FOSTER FARMS			WELL #: 2	RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 14281	PERF.13914 - 13924				
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 17	1	211 3 Y	15		168
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	8 3	1	209 3 Y	3	112 1	59
05	403 N	279	-0-	-124	-0-	278 94	3	1 9 Y	1		60
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	94 228	3	2 9 Y	2		62
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	228 307	3	4 9 Y	4		66
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	307	3	11 9 Y	10		76

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN		//CONT.// //CONT.//	33290 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	4	RRCID ->	212016	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	15778	PERF.	14130	-	14560	
*03		27125 X	19902	-0-	-7223	-0-	315 341	1 9	19246	3	Y	310	231	1		162
*04		25350 X	15584	-0-	-9766	-0-	277 481	1 9	14826	3	Y	437	401	1		198
*05		19313 X	15888	-0-	-3425	-0-	299 441	1 9	15148	3	Y	401	392	1		207
*06		19260 X	13808	-0-	-5452	-0-	299 408	1 9	13101	3	Y	371	450	1		128
*07		19902 X	9022	-0-	-10880	-0-	231 193	1 9	8598	3	Y	175	159	1		144
*08		10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	248 178	1 9	10021	3	Y	162	193	1		113
				WELL #:	3	RRCID ->	213337	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	13837	PERF.	14210	-	14230	
03		1271 N	895	-0-	-376	-0-	14 54	1 9	827	3	Y	49	29	1		72
04		960 N	940	-0-	-20	-0-	16 40	1 9	884	3	Y	36	78	1		30
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	27 79	1 9	1383	3	Y	72	6	1		96
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	29 58	1 9	1285	3	Y	53	93	1		56
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	34 35	1 9	1274	3	Y	32	36	1		52
08		1488 N	1027	-0-	-461	-0-	24 21	1 9	982	3	Y	19	35	1		36
				WELL #:	5	RRCID ->	213780	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	12820	-	13739	
03		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	356 85	1 9	4036	3	N	77				205
04		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	152 91	1 9	4218	3	N	83	187	1		101
05		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4935	3	81	9	N	74				175
06		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4734	3	79	9	N	72				247
07		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4584	3	55	9	N	50	178	1		119
*08		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4646	3	56	9	N	51				170
				WELL #:	5	RRCID ->	215402	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	14075	PERF.	14334	-	14344	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	215692	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	14022	PERF.	13431	-	13675	
03		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	187 33	1 9	2116	3	Y	30				85
04		2580 X	2370	-0-	-210	-0-	82 8	1 9	2280	3	Y	7	68	1		24
05		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2667	3	10	9	Y	9				33
06		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2449	3	55	9	Y	50				83
07		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2533	3	18	9	Y	16				99
*08		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2913	3	22	9	Y	20				119

OIL AND GAS DIVISION

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546		
M O	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	
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	41 1	2461 3	N	12		198	
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	13 9	44 1	N	8	10 1	196	
05	868 N	839	-0-	-29	-0-	9 9	16 1	N	6	8 1	194	
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	7 9	29 1	N	4	159 1	39	
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	4 9	30 1	N	11		50	
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	12 9	26 1	N	39	7 1	82	
						43 9						
-----												
GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006				TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925		
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2157 3	44 9	N	40		175	
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2183 3	56 9	N	51	162 1	64	
05	2108 N	1743	-0-	-365	-0-	1710 3	33 9	N	30		94	
06	2130 N	1893	-0-	-237	-0-	1829 3	64 9	N	58		152	
07	2325 N	1975	-0-	-350	-0-	1975 3		N	-0-		152	
*08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1829 3	52 9	N	47	175 1	24	
-----												
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007				TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287		
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	188 1	2121 3	N	25		67	
04	2130 N	1696	-0-	-434	-0-	28 9	58 1	N	41		108	
05	2201 N	776	-0-	-1425	-0-	45 9	766 3	N	9		117	
06	2130 N	843	-0-	-1287	-0-	774 3	10 9	N	63		180	
07	1661 N	871	-0-	-790	-0-	792 3	69 9	N	72	166 1	86	
08	775 N	479	-0-	-296	-0-	433 3	79 9	N	42		128	
							46 9	N				
-----												
MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315		
03	5704 X	3245	-0-	-2459	-0-	44 1	2711 3	Y	445	415 1	125	
04	5310 X	2760	-0-	-2550	-0-	490 9	48 1	Y	125	177 1	73	
05	3317 X	2736	-0-	-581	-0-	138 9	50 1	Y	125	133 1	65	
06	3210 X	2847	-0-	-363	-0-	138 9	60 1	Y	120	148 1	37	
07	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	80 1	132 9	Y	88	75 1	50	
08	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	97 9	69 1	Y	93	95 1	48	
						102 9						
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003				TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654		
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1										
03	3348 X	2698	-0-	-650	-0-	2698 2		N	-0-	54 1	100	
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3604 2	220 9	N	200	289 1	11	
05	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	2437 2		N	-0-		11	
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	-0-		11	
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2		N	-0-		11	
*08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 2		N	-0-		11	

-----  
FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	175	1			28
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

-----  
F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

03		4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					369
04		3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					369
05		3658	X	2286	-0-	-1372	-0-	2286	2			N	-0-					369
06		3540	X	3538	-0-	-2	-0-	3538	2			N	-0-					369
07		3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					369
*08		4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					369

-----  
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

03		3348	X	2698	-0-	-650	-0-	2698	2			N	-0-	54	1			299
04		3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-	95	1			204
05		3131	X	1918	-0-	-1213	-0-	1918	2			N	-0-					204
06		3030	X	2969	-0-	-61	-0-	2969	2			N	-0-	179	1			25
07		4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-	1	1			24
*08		3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					24

-----  
MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

03		1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					154
04		1710	N	1161	-0-	-549	-0-	1161	2			N	-0-					154
05		1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	2			N	-0-					154
06		1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2			N	-0-					154
07		1209	N	831	-0-	-378	-0-	831	2			N	-0-					154
08		1178	N	821	-0-	-357	-0-	821	2			N	-0-					154

-----  
FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

03		5022	X	4113	-0-	-909	-0-	4047	2	66	9	N	60	63	1			2
04		3960	X	3561	-0-	-399	-0-	3561	2			N	-0-					2
05		4898	X	2130	-0-	-2768	-0-	2130	2			N	-0-					2
06		4740	X	3297	-0-	-1443	-0-	3297	2			N	-0-					2
07		4898	X	3976	-0-	-922	-0-	3976	2			N	-0-					2
08		4123	X	3979	-0-	-144	-0-	3979	2			N	-0-					2

-----  
VAQUERO OPERATING 882776  
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. FUQUA, L. R. ET VIR		33328 500 220889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
WELL #:		1		RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 12730 - 12765		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEEEXUS OIL LLC FRAZIER UNIT		495350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON				
WELL #:		1		RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240		PERF. 13032 - 15230		
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	8	1	698	2	N	-0-	97
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	7	1	632	2	N	-0-	97
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	6	1	593	2	N	-0-	97
06	690 N	200	-0-	-490	-0-	2	1	198	2	N	-0-	97
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	16	1	1043	2	N	-0-	97
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	11	1	737	2	N	-0-	97

GALVESTON 220-L (5790) EMERALD GATHER AND TRANS, LLC GALVESTON 215		33839 500 250967		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON						
WELL #:		1		RRCID -> 208232		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 8170 - 8210				
03	7750	6786	-0-	-964	9074	1551	1	1580	2	N	3323	3304	1	76
04	7500	4167	-0-	-3333	5741	3655	9	158	2	N	3279	3252	1	103
05	4216	NO RPT	-0-	-4216	1525	402	1			N	NO RPT			103
06	4080	2180	-0-	-1900	-0-	3607	9	564	1	N	1058	1097	1	64
07	7311	7311	-0-	-0-	-0-	1164	9	2307	1	N	3578	3621	1	21
*08	6193	6193	-0-	-0-	-0-	2307	1	1068	2	N	2764	2658	1	127
						3936	9							
						1625	1	1528	2	N				
						3040	9							

S.T. 214-L S/2 NW/4		WELL #:		3		RRCID -> 283659		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 6169 - 6188		
03	7750	10511	-0-	2761	73449	2302	1	2344	2	N	5332	5293	1	122
04	7500	9107	-0-	1607	75056	5865	9	1197	2	N	4414	4397	1	139
05	6293	NO RPT	-0-	-6293	68763	3055	1			N	NO RPT			139
06	7500	3808	-0-	-3692	65071	4855	9	770	2	N	1887	1914	1	112
07	7750	7714	-0-	-36	65035	962	1	921	2	N	4365	4452	1	25
*08	7750	6710	-0-	-1040	63995	2076	9	1311	2	N	3641	3499	1	167
						1991	1							
						4802	9							
						1394	1							
						4005	9							

GALVESTON 307-L (7000 SAND) BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 307-L N/2 SW/4		33840 400 072712		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		1		RRCID -> 255491		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 9440 - 9468		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)		33840 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
BLACK POOL ENERGY, LP		072712												
S.T. 307-L N/2 NW/4		WELL #: 1		RRCID -> 255489		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7877 - 7884				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
08	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				
03	4030	3024	-0-	-1006	-0-	310 1	2517 2	N	179	373 1				215
04	3900	3132	-0-	-768	-0-	197 9	2661 2	N	158	173 1				200
05	3441 #	2846	-0-	-595	-0-	297 1	2350 2	N	169	182 1				187
06	3120 #	2821	-0-	-299	-0-	174 9	2353 2	N	153	181 1				159
07	3224 #	2573	-0-	-651	-0-	310 1	2094 2	N	154	186 1				127
08	3224 #	2778	-0-	-446	-0-	186 9	2323 2	N	149					276
						300 1								
						168 9								
						169 9								
						291 1								
						164 9								

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				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	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				
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-				-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1			N	-0-				-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1			N	-0-				-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1			N	-0-				-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1			N	-0-				-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1			N	-0-				-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)												
TMR EXPLORATION, INC.												
RAU, CHARLES												
34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
834097												
WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	90 1	1261 2		N	13	143
							14 9					
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	80 1	1139 2		N	15 149 1	9
							17 9					
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	77 1	1102 2		N	-0-	9
06		1260 N	1184	-0-	-76	-0-	70 1	1114 2		N	-0-	9
07		3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	185 1	2840 2		N	-0-	9
*08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	79 1	1114 2		N	-0-	9

GARWOOD (WILCOX 8600)												
FINLEY RESOURCES, INC.												
COCHRAN, JOE												
34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
268602												
WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)												
B D PRODUCTION CO., INC.												
DOWELL, M. E.												
34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO												
040190												
WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARWOOD, NORTH (3590)												
FINLEY RESOURCES, INC.												
LOWE UNIT												
34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
268602												
WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)												
GARRISON LTD.												
STAFF												
34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
295861												
WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148		N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148		N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148		N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148		N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148		N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148		N	NO RPT	-0-
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255							
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 17093	PERF.15316	- 15334	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819							
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 16230	PERF.12135	- 12185	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621							
PINTAIL		WELL #: 1		RRCID -> 205360	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9738	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT	22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT	22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT	22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT	22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT	22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT	22
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886							
COYLE CONCORD		WELL #: 1		RRCID -> 284392	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 11296	PERF. 9468	- 9478	
03	8463 #	16	-0-	-8447	-0-	16 2	N	-0-	166
04	8190 #	6052	-0-	-2138	-0-	5993 2	N	54	174 1 46
05	11320 R	11320	-0-	-0-	-0-	11181 2	N	126	172
06	9971 R	9971	-0-	-0-	-0-	9840 2	N	119	291
07	12553 R	12553	-0-	-0-	-0-	12408 2	N	132	174 1 249
08	11315 #	NO RPT	-0-	-11315	-0-		N	NO RPT	249
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10090	- 10100	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	AMT	CODE	BALANCE
GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER				
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474		WELL #: 1H		RRCID -> 278375		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF.12254 - 12486
GIBBS BROTHERS												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ZAZA ENERGY, LLC		950545		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332		PERF.12129 - 13078
STINGRAY												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)		34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		WELL #: 1		RRCID -> 107537		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 11293		PERF.11038 - 11223
MR. BOB												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WCS OIL & GAS CORPORATION		902624		WELL #: 1		RRCID -> 108557		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11061 - 11223
GRAVES, ANADEL												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/30/2020								
GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS				
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471		WELL #: 1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655		PERF.11254 - 15140
HOWARD												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132	
HOWARD		WELL #: 2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.11381 - 18217		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89	

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

M 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
03	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2				N	-0-			52
04	90 #	42	-0-	-48	-0-	42	2				N	-0-			52
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2				N	-0-			52
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	2				N	-0-			52
07	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2				N	-0-			52
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2				N	-0-			52

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

03	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	977	2	23	9		N	21			99
04	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2				N	-0-			99
05	217 #	72	-0-	-145	-0-	72	2				N	-0-			99
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-			99
07	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2				N	-0-			99
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			99

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 CHMELAR WELL #: 1H RRCID -> 275853 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6334 - 6602

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/2019

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

03	589 #	295	-0-	-294	-0-	140	2	155	9		N	141	178	1	134
04	570 #	147	-0-	-423	-0-	124	2	23	9		N	21	117	1	38
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			38
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-			38
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			38
*08	800 R	800	-0-	-0-	-0-	462	2	338	9		N	307	191	1	154

DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249

03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	229	2	59	9		N	54			247
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-	189	1	58
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			58
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			58
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			58
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			58

-----												
GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS												
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676												
CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-						114
04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-						114
05		12 #	-0-	-0-	-12	-0-						114
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						114
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						114
08		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						114
-----												
KOUATLI, AIMAN M. 476360												
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
-----												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024												
03		2139 #	1906	-0-	-233	-0-	1850	2	56	9	N	131
04		2160 #	1337	-0-	-823	-0-	1330	2	7	9	N	137
05		2232 #	1373	-0-	-859	-0-	1358	2	15	9	N	151
06		2160 #	1654	-0-	-506	-0-	1617	2	37	9	N	185
07		2015 #	1254	-0-	-761	-0-	1237	2	17	9	N	200
08		1891 #	1491	-0-	-400	-0-	1446	2	45	9	N	53
-----												
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735												
03		1798 #	1490	-0-	-308	-0-	1484	2	6	9	N	220
04		1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1709	2	110	9	N	132
05		2046 #	1841	-0-	-205	-0-	1735	2	106	9	N	44
06		1980 #	1640	-0-	-340	-0-	1567	2	73	9	N	110
07		2046 #	1504	-0-	-542	-0-	1447	2	57	9	N	162
08		1891 #	1672	-0-	-219	-0-	1600	2	72	9	N	227
-----												
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276												
03		2852 #	161	-0-	-2691	-0-	161	2			N	131
04		2760 #	1676	-0-	-1084	-0-	1676	2			N	131
05		2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	131
06		2760 #	1396	-0-	-1364	-0-	1396	2			N	131
07		2852 #	864	-0-	-1988	-0-	864	2			N	131
*08		1916 R	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	131
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413												
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	22
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	22
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	22
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	22
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	22
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	22





GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION EWERT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
		WELL #:		3H	RRCID -> 282341	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL	DEPTH 11422	PERF.11423	- 19234			
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
03	DLQ	G-10	4177	-0-	4177	4177	836 1	2969 2	Y	338	297 1		103
04	DLQ	G-10	3919	-0-	3919	8096	372 9 812 1	2742 2	Y	332	392 1		43
05	12019	X	3923	-0-	-8096	-0-	365 9 800 1	2637 2	Y	442			485
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	486 9 749 1	2372 2	Y	259	663 1		81
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	285 9 882 1	2565 2	Y	374	360 1		95
08	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	411 9 836 1	2226 2	Y	253	270 1		78
							278 9						
GOEN FAMILY		WELL #:		1H	RRCID -> 282346	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL	DEPTH 11174	PERF.11005	- 15143			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RAE		WELL #:		4H	RRCID -> 282523	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL	DEPTH 11180	PERF.11097	- 16591			
03	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	634 1 323 9	1854 2	N	294			397
04	2880	X	2599	-0-	-281	-0-	597 1 301 9	1701 2	N	274	523 1		148
05	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	602 1 299 9	1666 2	N	272			420
06	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	603 1 308 9	1613 2	N	280	490 1		210
07	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	630 1 295 9	1579 2	N	268	379 1		99
08	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	662 1 284 9	1531 2	N	258	268 1		89
RAE		WELL #:		3H	RRCID -> 282586	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.11655	- 16966			
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	821 1 365 9	2173 2	N	332			418
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	783 1 344 9	2021 2	N	313	562 1		169
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	843 1 373 9	2089 2	N	339			508
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	767 1 297 9	1894 2	N	270	576 1		202
07	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	775 1 310 9	1837 2	N	282	380 1		104
08	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	812 1 288 9	1789 2	N	262	276 1		90
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. LEWIS 'A'		WELL #:		1H	RRCID -> 277236	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL	DEPTH 10720	PERF.11413	- 18929			
03	6975	X	5174	-0-	-1801	-0-	5045 2	129 9	N	117	178 1		117
04	6510	X	2825	-0-	-3685	-0-	2748 2	77 9	N	70			187
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-			N	-0-			187
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-			187
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			187
*08	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12469 2	403 9	N	366	353 1		200

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MARGARITA E UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF.	N/A		
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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	
03	4433 X	2969	-0-	-1464	-0-	2955	2	14	9	N	13			73
04	5070 X	2721	-0-	-2349	-0-	2719	2	2	9	N	2			75
05	5239 X	3322	-0-	-1917	-0-	3297	2	25	9	N	23			98
06	5070 X	3813	-0-	-1257	-0-	3811	2	2	9	N	2			100
07	2976 X	2765	-0-	-211	-0-	2763	2	2	9	N	2			102
08	3317 X	2674	-0-	-643	-0-	2665	2	9	9	N	8			110
-----														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616 -	14276	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940 -	10006	
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	N	3			190
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	19	3	3	9	N	3			193
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	76	3	7	9	N	6			199
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			199
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			199
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			199
-----														
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		WELL #:		1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830 -	9855	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10360 -	10383	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-	-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979												
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-	-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286403 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 17315 PERF. 7508 - 7594												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	48
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	762	2	13	9	N	12	60
-----												
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	48
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	48
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	48
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	48
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	48
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	48



GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE							
LEEUXUS 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88

SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
APPELT				WELL #:	5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11875 - 11935				
03	2449 N	2216	-0-	-233	-0-	2175	2	41	9	N	37				125	
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2507	2	63	9	N	57	3	8		179	
05	2263 N	2229	-0-	-34	-0-	2178	2	51	9	N	46				225	
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2385	2	24	9	N	22	176	1	1	8	70
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2491	2	53	9	N	48					118
*08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2538	2	51	9	N	46					164

APPELT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	097967	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11757 - 11822			
03	2108 N	1615	-0-	-493	-0-	1584	2	31	9	N	28				177
04	2370 N	2315	-0-	-55	-0-	2268	2	47	9	N	43				220
05	2201 N	2193	-0-	-8	-0-	2156	2	37	9	N	34				254
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2289	2	29	9	N	26	176	1		104
07	2387 N	2382	-0-	-5	-0-	2340	2	42	9	N	38				142
*08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2340	2	36	9	N	33				175

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100219	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11076 - 11126			
03	4278 X	4258	-0-	-20	-0-	4244	2	14	9	N	13				110
04	4200 X	4117	-0-	-83	-0-	4100	2	17	9	N	15				125
05	4340 X	4242	-0-	-98	-0-	4228	2	14	9	N	13				138
06	4200 X	4084	-0-	-116	-0-	4072	2	12	9	N	11				149
07	4247 X	4204	-0-	-43	-0-	4195	2	9	9	N	8				157
08	4247 X	4169	-0-	-78	-0-	4158	2	11	9	N	10				167

HERNANDEZ				WELL #:	1	RRCID ->	101637	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12178 - 12200			
03	1829 N	1351	-0-	-478	-0-	1307	2	44	9	N	40	177	1		68
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1807	2	24	9	N	22				90
05	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1713	2	35	9	N	32				122
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1551	2	32	9	N	29	1	8		150
07	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1701	2	40	9	N	36	1	8		185
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	N	22				207

DANIEL, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	101906	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	12377	PERF.11868 - 11932			
03	2294 N	2018	-0-	-276	-0-	1985	2	33	9	N	30	182	1		104
04	2190 N	1802	-0-	-388	-0-	1744	2	58	9	N	53				157
05	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	1975	2	65	9	N	59				216
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2027	2	88	9	N	80	3	8		293
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2020	2	54	9	N	49	179	1		163
*08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2120	2	61	9	N	55				218

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
03	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	1970	2	43 9	N	39	178 1	73
04	1950 N	1858	-0-	-92	-0-	1817	2	41 9	N	37		110
05	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1862	2	37 9	N	34		144
06	1950 N	1865	-0-	-85	-0-	1824	2	41 9	N	37	1 8	180
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1919	2	40 9	N	36	1 8	215
08	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1743	2	39 9	N	35	172 1	78
-----												
MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304				
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	2	11 9	N	10		159
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10 9	N	9		168
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	941	2	13 9	N	12		180
06	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1150	2	10 9	N	9		189
07	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1258	2	12 9	N	11		200
*08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1215	2	15 9	N	14		214
-----												
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308				
03	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2866	2	68 9	N	62		222
04	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2762	2	79 9	N	72	176 1	115
05	2883 N	2726	-0-	-157	-0-	2667	2	59 9	N	54	3 8	169
06	2850 N	2623	-0-	-227	-0-	2567	2	56 9	N	51	1 8	219
07	2945 N	2517	-0-	-428	-0-	2480	2	37 9	N	34	185 1	67
08	2728 N	2587	-0-	-141	-0-	2544	2	43 9	N	39	1 8	106
-----												
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767				
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1918	2	35 9	N	32		189
04	2010 N	1691	-0-	-319	-0-	1659	2	32 9	N	29	3 8	215
05	2015 N	1562	-0-	-453	-0-	1534	2	28 9	N	25		240
06	1890 N	1711	-0-	-179	-0-	1710	2	1 9	N	1	175 1	65
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1900	2	24 9	N	22	1 8	87
*08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1855	2	29 9	N	26		113
-----												
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689				
PHILIPS, VASTINE		WELL #: 1										
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		142
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		142
-----												
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11815 - 11884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3038 X	1023	-0-	-2015	-0-	1006 1	17 9	N	15		57
04		2940 X	1122	-0-	-1818	-0-	1107 1	15 9	N	14	3 1	68
05		1953 X	899	-0-	-1054	-0-	888 1	11 9	N	10		78
06		990 X	652	-0-	-338	-0-	648 1	4 9	N	4		82
07		1147 X	553	-0-	-594	-0-	553 1		N	-0-		82
08		1147 X	638	-0-	-509	-0-	629 1	9 9	N	8		90
-----												
HIRE		WELL #:		1	RRCID ->	100455	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	12378	PERF.11938 - 11976	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
-----												
FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882	
03		2542 N	2524	-0-	-18	-0-	2469 1	55 9	N	50		185
04		2430 N	1933	-0-	-497	-0-	1911 1	22 9	N	20	170 1	35
05		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2517 1	50 9	N	45	2 1	78
06		2430 N	2428	-0-	-2	-0-	2371 1	57 9	N	52	1 1	129
07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2262 1	45 9	N	41	1 1	169
08		2542 N	2040	-0-	-502	-0-	1995 1	45 9	N	41		210
-----												
KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114	
03		5084 X	4950	-0-	-134	-0-	4856 2	94 9	N	85		195
04		4920 X	2021	-0-	-2899	-0-	1981 2	40 9	N	36	191 1	40
05		5084 X	820	-0-	-4264	-0-	817 2	3 9	N	3		43
06		4800 X	4675	-0-	-125	-0-	4587 2	88 9	N	80	1 1	122
07		4960 X	3482	-0-	-1478	-0-	3436 2	46 9	N	42		164
08		4960 X	1330	-0-	-3630	-0-	1317 2	13 9	N	12	1 1	175
-----												
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	
03		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 2		N	-0-		66
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-		66
05		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088 2		N	-0-	4 6	62
06		1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054 2		N	-0-		62
07		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076 2		N	-0-		62
08		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 2		N	-0-		62
-----												
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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					34
PROGENIES OPERATING LLC		681161								
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
RED SNAPPER		WELL #: 1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED		03/31/2017								

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
BARRACUDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169624	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10068 - 10075
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170208	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11348 - 11494
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
AEON OPERATING, INC.				000834							
NAVASOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154465	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	17899	PERF.14360 - 17899
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484															
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AKG OPERATING COMPANY 009566															
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632															
03		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	95	1	2883	2	N	-0-			-0-
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	91	1	2515	2	N	-0-			-0-
05		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	74	1	2448	2	N	-0-			-0-
06		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	94	1	2894	2	N	-0-			-0-
07		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-
08		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-
APACHE CORPORATION 027200															
REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201															
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149	PERF.10009 - 11422			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY		029390		WELL #:		1H	RRCID ->	282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916	
MEANS														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BCL OPERATING, LLC		040199		WELL #:		2	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150	
MANCUSO UNIT #2														
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		044425		WELL #:		1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642	
ARMSTRONG														
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			35
04	300 N	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-			35
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			35
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			35

BASS PETROLEUM, INC		054836		WELL #:		1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840	
CHMELAR, EUGENE -A-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

BBX OPERATING, L.L.C.		058908		WELL #:		1H	RRCID ->	161627	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	13424	PERF.12676 - 17403	
BIG CREEK OL														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059							
CASSIDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397 PERF.14181 - 16627	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	34348 X	22233	-0-	-12115	-0-	2501 1	19732 3	N	-0-		-0-
04	27090 X	22644	-0-	-4446	-0-	2409 1	20235 3	N	-0-		-0-
05	27993 X	19893	-0-	-8100	-0-	2278 1	17615 3	N	-0-		-0-
06	21510 X	16551	-0-	-4959	-0-	1755 1	14796 3	N	-0-		-0-
07	23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-			N	NO RPT		-0-
08	23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRG LONE STAR LTD.				090870							
JOLLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498 PERF.12930 - 16930	
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-		121
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-		121
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		121
06	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640 2		N	-0-		121
*07	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355 2		N	-0-		121
*08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
STIERBERG - TOW		WELL #:		1H	RRCID ->	164989	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	15635 PERF.13681 - 15635	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2019 - P/A 08/09/2019											
-----											
GIBBS BROTHERS ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	166538	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	16366 PERF.13863 - 16366	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2019 - P/A 08/23/19											
-----											
CARR RESOURCES, INC.				135180							
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165 PERF.20495 - 20701	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152												
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	157 1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275												
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	900	2	55	9	N	50	34
04	3000 N	3271	-0-	271	271	3104	2	167	9	N	152	20
05	2327 N	2056	-0-	-271	-0-	1960	2	96	9	N	87	107
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1608	2	69	9	N	63	170
07	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2185	2	74	9	N	67	62
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	62
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701												
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	385	2	25	9	N	23	141
04	690 N	453	-0-	-237	-0-	441	2	12	9	N	11	152
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-	152
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	848	2	8	9	N	7	159
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	670	2	10	9	N	9	168
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	168
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200												
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	33
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	33
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	33
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	33
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	33
08	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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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												
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986												
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2	N	-0-		52
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	2	N	-0-		52
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	11	2	N	-0-		52
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		52
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		52
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-		52
-----												
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676												
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2	N	-0-		97
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63	2	N	-0-		97
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		97
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		97
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
-----												
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
-----												
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263960		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

SCHMIEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186								
03	3100 N	4304	-0-	1204	1204	4304	2		N	-0-						-0-
04	3000 N	3106	-0-	106	1310	3106	2		N	-0-						-0-
05	2976 X	1606	-0-	-1370	-0-	1606	2		N	-0-						-0-
06	2880 X	1309	-0-	-1571	-0-	1309	2		N	-0-						-0-
07	2976 X	2476	-0-	-500	-0-	2476	2		N	-0-						-0-
08	2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2		N	-0-						-0-

ESCHBERGER		WELL #: 1H		RRCID -> 275809		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380								
03	12059 X	8720	-0-	-3339	-0-	8720	2		N	-0-						-0-
04	11550 X	11426	-0-	-124	-0-	11426	2		N	-0-						-0-
05	12400 X	7672	-0-	-4728	-0-	7672	2		N	-0-						-0-
06	12000 X	11758	-0-	-242	-0-	11758	2		N	-0-						-0-
07	12400 X	5779	-0-	-6621	-0-	5779	2		N	-0-						-0-
08	11811 X	7328	-0-	-4483	-0-	7328	2		N	-0-						-0-

RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279576		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

BANKS D.		WELL #: 1RE		RRCID -> 281822		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11019 PERF.11050 - 13920								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
PLUGGED AND ABANDONED																09/30/2020

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284224		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405								
03	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2		N	-0-						72
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-						72
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-						72
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-						72
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-						72
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-						72

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284609		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650				
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
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-		269 2		N	-0-		45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
05	301 X	301	-0-	-0-	-0-		301 2		N	-0-		45
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-		274 2		N	-0-		45
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-		247 2		N	-0-		45
*08	255 X	255	-0-	-0-	-0-		255 2		N	-0-		45

WINKELMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 284707		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265				
03	21157 X	21157	-0-	-0-	-0-		18879 2	2278 9	N	2071	2130 1	275
04	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-		11681 2	2246 9	N	2042	2120 1	197
05	21585 X	21585	-0-	-0-	-0-		19249 2	2336 9	N	2124	2007 1	314
06	20577 X	20577	-0-	-0-	-0-		18321 2	2256 9	N	2051	2174 1	191
07	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-		19874 2	2334 9	N	2122	2123 1	190
*08	21886 X	21886	-0-	-0-	-0-		19625 2	2261 9	N	2055	2070 1	175

BROLLIER AC		WELL #: 1H		RRCID -> 285526		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 12081 PERF.12637 - 18461				
03	143840 X	118446	-0-	-25394	-0-		116722 2	1724 9	N	1567	1632 1	251
04	133230 X	108364	-0-	-24866	-0-		106845 2	1519 9	N	1381	1441 1	191
05	130355 X	104046	-0-	-26309	-0-		102560 2	1486 9	N	1351	1274 1	268
06	126150 X	90228	-0-	-35922	-0-		89031 2	1197 9	N	1088	1266 1	90
07	125922 X	87292	-0-	-38630	-0-		86097 2	1195 9	N	1086	925 1	251
08	118451 X	92774	-0-	-25677	-0-		91650 2	1124 9	N	1022	1072 1	201

LEIA		WELL #: 1H		RRCID -> 285551		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747				
03	6355 X	608	-0-	-5747	-0-		590 2	18 9	N	16		75
04	1770 X	345	-0-	-1425	-0-		325 2	20 9	N	18		93
05	1829 X	643	-0-	-1186	-0-		641 2	2 9	N	2		95
06	1650 X	555	-0-	-1095	-0-		549 2	6 9	N	5		100
07	620 X	617	-0-	-3	-0-		613 2	4 9	N	4		104
08	651 X	565	-0-	-86	-0-		562 2	3 9	N	3		107

BENNETT B		WELL #: 6H		RRCID -> 285729		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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				
03	309287 X	217760	-0-	-91527	-0-		217743 2	17 9	N	15		115
04	281910 X	199056	-0-	-82854	-0-		198992 2	64 9	N	58		173
05	286626 X	137465	-0-	-149161	-0-		137406 2	59 9	N	54	168 1	59
06	247320 X	126028	-0-	-121292	-0-		126014 2	14 9	N	13		72
07	239196 X	157446	-0-	-81750	-0-		157444 2	2 9	N	2		74
08	217775 X	157207	-0-	-60568	-0-		157206 2	1 9	N	1		75

DOUBLE E		WELL #: 1H		RRCID -> 287711		COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490				
03	202275 X	126001	-0-	-76274	-0-		125884 2	117 9	N	106	185 1	95
04	180030 X	109562	-0-	-70468	-0-		109450 2	112 9	N	102		197
05	164486 X	105503	-0-	-58983	-0-		105406 2	97 9	N	88	169 1	116
06	146760 X	93952	-0-	-52808	-0-		93880 2	72 9	N	65		181
07	139531 X	89398	-0-	-50133	-0-		89329 2	69 9	N	63	172 1	72
08	126015 X	83136	-0-	-42879	-0-		83064 2	72 9	N	65		137

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
SEILHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	287862	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	12296	PERF.13469	- 20405		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03		368249 X	318504	-0-	-49745	-0-	317635	2	869	9	N	790	847	1	111
04		358830 X	296205	-0-	-62625	-0-	295490	2	715	9	N	650	708	1	53
05		370791 X	307298	-0-	-63493	-0-	306634	2	664	9	N	604	534	1	123
06		358830 X	250568	-0-	-108262	-0-	249905	2	663	9	N	603	531	1	195
07		318494 X	217921	-0-	-100573	-0-	217202	2	719	9	N	654	740	1	109
08		318494 X	210368	-0-	-108126	-0-	209680	2	688	9	N	625	540	1	194
-----															
SHEPHERD		WELL #:		1H	RRCID ->	288133	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	13652	PERF.13713	- 20097		
03		327329 X	155380	-0-	-171949	-0-	154697	2	683	9	N	621	722	1	114
04		231450 X	138696	-0-	-92754	-0-	137944	2	752	9	N	684	702	1	96
05		209901 X	133890	-0-	-76011	-0-	133140	2	750	9	N	682	562	1	216
06		184860 X	110821	-0-	-74039	-0-	110334	2	487	9	N	443	541	1	118
07		170562 X	104164	-0-	-66398	-0-	103879	2	285	9	N	259	165	1	212
08		155372 X	106983	-0-	-48389	-0-	106810	2	173	9	N	157	181	1	188
-----															
MORGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	288227	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.13225	- 18208		
03		203918 X	76911	-0-	-127007	-0-	76709	2	202	9	N	184	351	1	70
04		88080 X	71402	-0-	-16678	-0-	71176	2	226	9	N	205	173	1	102
05		86583 X	70645	-0-	-15938	-0-	70434	2	211	9	N	192	187	1	107
06		80670 X	59882	-0-	-20788	-0-	59665	2	217	9	N	197	173	1	131
07		81530 X	59129	-0-	-22401	-0-	58973	2	156	9	N	142	177	1	96
08		76911 X	62389	-0-	-14522	-0-	62174	2	215	9	N	195	173	1	118
-----															
RAGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288282	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	11853	PERF.13148	- 19377		
03		272707 X	58913	-0-	-213794	-0-	51528	2	7385	9	N	6714	6685	1	286
04		36476 X	36476	-0-	-0-	-0-	30319	2	6157	9	N	5597	5576	1	307
05		82057 X	50432	-0-	-31625	-0-	44417	2	6015	9	N	5468	5303	1	472
06		57000 X	47703	-0-	-9297	-0-	42289	2	5414	9	N	4922	5164	1	230
07		58900 X	46669	-0-	-12231	-0-	41565	2	5104	9	N	4640	4582	1	288
08		58900 X	45094	-0-	-13806	-0-	40295	2	4799	9	N	4363	4506	1	145
-----															
JRG C		WELL #:		1H	RRCID ->	288359	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.11511	- 17504		
03		90179 X	21673	-0-	-68506	-0-	20860	2	813	9	N	739	704	1	269
04		87270 X	19225	-0-	-68045	-0-	18559	2	666	9	N	605	744	1	130
05		18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	17776	2	644	9	N	585	554	1	158
06		20970 X	16481	-0-	-4489	-0-	15884	2	597	9	N	543	365	1	336
07		21669 X	15784	-0-	-5885	-0-	15206	2	578	9	N	525	352	1	506
08		21669 X	12213	-0-	-9456	-0-	11783	2	430	9	N	391	555	1	336
-----															
NIXON LAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	288368	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	12340	PERF.12760	- 18764		
03		352160 X	86741	-0-	-265419	-0-	82211	2	4530	9	N	4118	4152	1	200
04		340800 X	84593	-0-	-256207	-0-	80467	2	4126	9	N	3751	3831	1	120
05		104470 X	74829	-0-	-29641	-0-	70870	2	3959	9	N	3599	3278	1	441
06		91260 X	65603	-0-	-25657	-0-	62052	2	3551	9	N	3228	3398	1	271
07		94302 X	62189	-0-	-32113	-0-	58839	2	3350	9	N	3045	3066	1	250
08		87420 X	58505	-0-	-28915	-0-	55254	2	3251	9	N	2955	2930	1	275
-----															
LILLIE HOHLT		WELL #:		1H	RRCID ->	288418	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	12386	PERF.13419	- 18236		
03		126573 X	51199	-0-	-75374	-0-	50827	2	372	9	N	338	349	1	73
04		122490 X	71979	-0-	-50511	-0-	71500	2	479	9	N	435	343	1	165
05		54336 X	54336	-0-	-0-	-0-	53949	2	387	9	N	352	356	1	161
06		68130 X	45736	-0-	-22394	-0-	45437	2	299	9	N	272	356	1	77
07		74369 X	49957	-0-	-24412	-0-	49741	2	216	9	N	196	177	1	96
08		74369 X	41630	-0-	-32739	-0-	41437	2	193	9	N	175	165	1	106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12870	- 18566
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		231260 X	113282	-0-	-117978	-0-	109200	2	4082	9	3711	268
04		223800 X	105473	-0-	-118327	-0-	101576	2	3897	9	3543	244
05		101788 X	101788	-0-	-0-	-0-	97971	2	3817	9	3470	245
06		119730 X	98149	-0-	-21581	-0-	94612	2	3537	9	3215	260
07		116746 X	97558	-0-	-19188	-0-	94026	2	3532	9	3211	236
08		113274 X	91672	-0-	-21602	-0-	88260	2	3412	9	3102	124
-----												
MADELINE		WELL #:		1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12725	- 18187
03		220782 X	91580	-0-	-129202	-0-	87876	2	3704	9	3367	238
04		213660 X	84611	-0-	-129049	-0-	81767	2	2844	9	2585	185
05		102703 X	90259	-0-	-12444	-0-	87205	2	3054	9	2776	207
06		95790 X	78776	-0-	-17014	-0-	75899	2	2877	9	2615	168
07		92566 X	76796	-0-	-15770	-0-	74143	2	2653	9	2412	97
08		91574 X	76891	-0-	-14683	-0-	74343	2	2548	9	2316	184
-----												
THORPE		WELL #:		1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	12531	PERF.13695	- 18646
03		264678 X	108087	-0-	-156591	-0-	107632	2	455	9	414	156
04		256140 X	97767	-0-	-158373	-0-	97230	2	537	9	488	161
05		121644 X	94206	-0-	-27438	-0-	93694	2	512	9	465	279
06		115440 X	68822	-0-	-46618	-0-	68418	2	404	9	367	93
07		114328 X	81381	-0-	-32947	-0-	80921	2	460	9	418	159
08		108097 X	84814	-0-	-23283	-0-	84419	2	395	9	359	187
-----												
MOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13639	PERF.13485	- 20857
03		337187 X	177551	-0-	-159636	-0-	177501	2	50	9	45	55
04		326310 X	159211	-0-	-167099	-0-	159204	2	7	9	6	61
05		147335 X	147335	-0-	-0-	-0-	147316	2	19	9	17	78
06		218340 X	49875	-0-	-168465	-0-	49867	2	8	9	7	85
07		198493 X	31968	-0-	-166525	-0-	31925	2	43	9	39	124
08		177537 X	16080	-0-	-161457	-0-	16058	2	22	9	20	144
-----												
FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12496	- 19539
03		208661 X	53976	-0-	-154685	-0-	48071	2	5905	9	5368	195
04		201930 X	28510	-0-	-173420	-0-	24080	2	4430	9	4027	301
05		208661 X	43204	-0-	-165457	-0-	38871	2	4333	9	3939	409
06		52230 X	39998	-0-	-12232	-0-	36051	2	3947	9	3588	267
07		53971 X	40495	-0-	-13476	-0-	36678	2	3817	9	3470	270
08		53971 X	38635	-0-	-15336	-0-	35072	2	3563	9	3239	196
-----												
DRAEGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288549	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	13404	PERF.13797	- 20226
03		313441 X	107539	-0-	-205902	-0-	107310	2	229	9	208	103
04		303330 X	94759	-0-	-208571	-0-	94715	2	44	9	40	143
05		313441 X	93034	-0-	-220407	-0-	92999	2	35	9	32	175
06		120900 X	80950	-0-	-39950	-0-	80930	2	20	9	18	193
07		115413 X	83217	-0-	-32196	-0-	83193	2	24	9	22	215
08		107539 X	65801	-0-	-41738	-0-	65758	2	43	9	39	74
-----												
BRODNAX		WELL #:		1H	RRCID ->	288653	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	13461	PERF.13277	- 18868
03		148025 X	64775	-0-	-83250	-0-	64650	2	125	9	114	185
04		143250 X	59892	-0-	-83358	-0-	59764	2	128	9	116	129
05		148025 X	61172	-0-	-86853	-0-	61069	2	103	9	94	223
06		66690 X	49566	-0-	-17124	-0-	49490	2	76	9	69	105
07		68200 X	50950	-0-	-17250	-0-	50851	2	99	9	90	195
08		64790 X	54252	-0-	-10538	-0-	54191	2	61	9	55	93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017													TOTAL DEPTH	9571	PERF.10027	- 14488
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	710140 X	8220	-0-	-701920	-0-	7435	2	785	9	N	714	712	1			137
04	49560 X	7834	-0-	-41726	-0-	7156	2	678	9	N	616	372	1			381
05	51212 X	11442	-0-	-39770	-0-	10752	2	690	9	N	627	911	1	1	8	96
06	49560 X	7861	-0-	-41699	-0-	7199	2	662	9	N	602	556	1			142
07	51212 X	8835	-0-	-42377	-0-	8073	2	762	9	N	693	720	1			115
08	11439 X	9406	-0-	-2033	-0-	8671	2	735	9	N	668	732	1	3	8	48
-----																
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019													TOTAL DEPTH	12388	PERF.12918	- 18852
03	267344 X	65408	-0-	-201936	-0-	61770	2	3638	9	N	3307	3363	1			295
04	258720 X	85702	-0-	-173018	-0-	82303	2	3399	9	N	3090	3083	1			302
05	267344 X	55725	-0-	-211619	-0-	52555	2	3170	9	N	2882	2699	1			485
06	258720 X	51092	-0-	-207628	-0-	48283	2	2809	9	N	2554	2823	1			216
07	267344 X	48117	-0-	-219227	-0-	45388	2	2729	9	N	2481	2546	1			151
08	88567 X	45561	-0-	-43006	-0-	42951	2	2610	9	N	2373	2349	1			175
-----																
CHISOS, LTD. APPELT "E" WELL #: 149421 RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993													TOTAL DEPTH	14398	PERF.11273	- 14398
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017																
-----																
CIRRUS PRODUCTION COMPANY GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 154090 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980													TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8301	- 8587
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2768	1	53	9	N	48	169	1			49
04	2730 X	2688	-0-	-42	-0-	2640	1	48	9	N	44					93
05	2976 X	2274	-0-	-702	-0-	2254	1	20	9	N	18					111
06	2730 N	2406	-0-	-324	-0-	2376	1	30	9	N	27					138
07	2790 N	2582	-0-	-208	-0-	2539	1	43	9	N	39					177
*08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2648	1	32	9	N	29					206
-----																
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 186835 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992													TOTAL DEPTH	15673	PERF.11586	- 15673
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																
JERICHO-VILAS WELL #: 1 148008 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993													TOTAL DEPTH	15015	PERF.12205	- 15015
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		79
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2			N	-0-		79
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-		79
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2			N	-0-		79
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-		79
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		79
-----												
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
-----												
SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005												
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400												
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-		64
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		64
05	248 N	91	-0-	-157	-0-	89 2	2 9		N	-2		66
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-		66
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296 2	2 9		N	-2		68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
-----												
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688												
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A												
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1338 2	8 9		N	7		152
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035 2	12 9		N	11		163
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	994 2	8 9		N	7		170
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1231 2	10 9		N	9		179
*07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	958 2	8 9		N	7		186
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		186



GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.// 197688								
ANDREW JACOB UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 185558		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844		
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
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	N	-0-		78
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	N	-0-		78
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-		78
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-		78
*07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	N	-0-		78
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
-----										
ATHENA		WELL #: 1		RRCID -> 218383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535		
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	1026 2	1519 9	N	1381	444
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	1651 2	1129 9	N	1026	638
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	1684 2	899 9	N	817	1455
06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	1441 2	693 9	N	630	577
*07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1240 2	946 9	N	860	502
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT	502
-----										
E P C OIL & GAS, INC.		238482		RRCID -> 113380		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438		
LANDOLT		WELL #: 1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
08	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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
08	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		
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-	119
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-	119
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	119
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	119
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	119
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	119
-----										
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304		
WEISS UNIT		WELL #: 1								
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	104
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	104
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	104
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	104
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	104
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	1 1	19 2	N	5			53
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 9	35 2	N	7			60
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2 1		N	60			120
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 9		N	60			180
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	66 9		N	62	1 8		241
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	46	172 1		115
						51 9						
-----												
FLAGTAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	15502	PERF.13160 - 15502	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	1953 X	1397	-0-	-556	-0-	1397 2		N	-0-			45
04	1890 X	400	-0-	-1490	-0-	400 2		N	-0-			45
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			45
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			45
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			45
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			45
-----												
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9354 - 9506	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	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	
03	279 N	17	-0-	-262	-0-	8 2	9 9	N	8			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			35
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-			35
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	N	-0-			35
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 2	N	-0-			35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.//		238737									
POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630	- 19730	
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
03		0 Z	102123	-0-	102123	573275	102121 2	2 9	N	2			117
04		0 Z	55613	-0-	55613	628888	55595 2	18 9	N	16	16 8		117
05		0 Z	47413	-0-	47413	676301	47413 2		N	-0-			117
06		0 Z	36170	-0-	36170	712471	36170 2		N	-0-			117
07		0 Z	49528	-0-	49528	761999	49440 2	88 9	N	80	80 8		117
08		0 Z	35299	-0-	35299	797298	35298 2	1 9	N	1	1 8		117
-----													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
SPRINGER, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	285841	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	8395	PERF. 7486	- 7534	
03		659 N	659	-0-	-0-	561 3	98 9		N	89	179 1		70
04		678 N	678	-0-	-0-	537 3	141 9		N	128	168 1		30
05		684 N	684	-0-	-0-	599 3	85 9		N	77			107
06		590 N	590	-0-	-0-	393 3	197 9		N	179	182 1		104
07		669 N	669	-0-	-0-	574 3	95 9		N	86			190
*08		736 N	736	-0-	-0-	560 3	176 9		N	160	181 1		169
-----													
EOG RESOURCES, INC.				253162									
TONKAWA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282797	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	14752	PERF.14813	- 20332	
03		154256 X	16598	-0-	-137658	16598 3			N	-0-			-0-
04		148920 X	20695	-0-	-128225	20695 3			N	-0-			-0-
05		141949 X	28433	-0-	-113516	28433 3			N	-0-			-0-
06		127470 X	17125	-0-	-110345	17124 3	1 9		N	1	1 8		-0-
07		105183 X	36584	-0-	-68599	36584 3			N	-0-			-0-
08		28427 X	23106	-0-	-5321	23106 3			N	-0-			-0-
-----													
FDL OPERATING, LLC				263924									
MASON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098413	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9660	- 9828	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COOK, WALTER W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7858	- 8054	
03		2306 N	2306	-0-	-0-	434 1	1802 2		N	64			114
						70 9							
04		1844 N	1844	-0-	-0-	1844 3			N	-0-	71 7		43
05		1771 N	1771	-0-	-0-	1714 3	57 9		N	52			95
06		1727 N	1727	-0-	-0-	1666 3	61 9		N	55			150
*07		1708 N	1708	-0-	-0-	1631 3	77 9		N	70			220
08		1178 N	NO RPT	-0-	-1178				N	NO RPT			220
-----													
GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 7773	- 7954	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924												
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
-----												
GALLOWAY ENERGY CO. 293303												
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200												
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	56
04	14 N	3	-0-	-11	-0-	-0-	3	2			N	56
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	56
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	-0-	3	2			N	56
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	56
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	10	2	N	57
							1	9				
-----												
GARRISON LTD. 295861												
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
-----												
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273												
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234												
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	-0-	377	2	19	9	N	187
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	N	50
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	50
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	25	9	N	73
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2	18	9	N	89
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2	10	9	N	98
-----												
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660												
03	43457 X	43457	-0-	-0-	-0-	-0-	42798	2	659	9	N	277
04	44070 X	39876	-0-	-4194	-0-	-0-	39259	2	617	9	N	107
05	46252 X	34	-0-	-46218	-0-	-0-	34	2			N	107
06	54268 X	54268	-0-	-0-	-0-	-0-	53425	2	843	9	N	319
07	46252 X	40134	-0-	-6118	-0-	-0-	39588	2	546	9	N	239
08	43462 X	37508	-0-	-5954	-0-	-0-	36996	2	512	9	N	134
-----												
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328												
03	136214 X	113068	-0-	-23146	-0-	-0-	113068	2			N	-0-
04	129720 X	105476	-0-	-24244	-0-	-0-	105476	2			N	-0-
05	127720 X	110663	-0-	-17057	-0-	-0-	110663	2			N	-0-
06	119820 X	3505	-0-	-116315	-0-	-0-	3505	2			N	-0-
07	150236 X	150236	-0-	-0-	-0-	-0-	150236	2			N	-0-
08	113057 X	111730	-0-	-1327	-0-	-0-	111730	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	58869 X	49181	-0-	-9688	-0-	48334	2	847	9	N	770	742	1	215
04	54120 X	41553	-0-	-12567	-0-	40882	2	671	9	N	610	574	1	251
05	51646 X	121	-0-	-51525	-0-	121	2			N	-0-			251
06	64675 X	64675	-0-	-0-	-0-	63643	2	1032	9	N	938	735	1	454
07	49166 X	41728	-0-	-7438	-0-	184	1	40702	2	N	765	953	1	266
						842	9							
08	49166 X	40771	-0-	-8395	-0-	248	1	39685	2	N	762	766	1	262
						838	9							
-----														
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
03	82584 X	65520	-0-	-17064	-0-	65520	2			N	-0-			-0-
04	76650 X	66076	-0-	-10574	-0-	66076	2			N	-0-			-0-
05	75578 X	65421	-0-	-10157	-0-	65421	2			N	-0-			-0-
06	69930 X	1277	-0-	-68653	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
07	95475 X	95475	-0-	-0-	-0-	95475	2			N	-0-			-0-
08	68293 X	64503	-0-	-3790	-0-	64503	2			N	-0-			-0-
-----														
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
03	51597 X	51597	-0-	-0-	-0-	50190	2	1407	9	N	1279	895	1	723
04	45133 X	45133	-0-	-0-	-0-	147	1	43915	2	N	974	1425	1	272
						1071	9							
05	44206 X	159	-0-	-44047	-0-	7	1	84	2	N	62			334
						68	9							
06	60457 X	60457	-0-	-0-	-0-	194	1	58329	2	N	1758	1653	1	439
						1934	9							
07	53775 X	53775	-0-	-0-	-0-	208	1	52270	2	N	1179	1503	1	115
						1297	9							
08	51584 X	46903	-0-	-4681	-0-	208	1	45473	2	N	1111	952	1	274
						1222	9							
-----														
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
03	25079 X	13391	-0-	-11688	-0-	13371	2	20	9	N	18			217
04	21420 X	6954	-0-	-14466	-0-	6940	2	14	9	N	13	175	1	55
05	20491 X	10926	-0-	-9565	-0-	10893	2	33	9	N	30			85
06	18090 X	23	-0-	-18067	-0-	21	2	2	9	N	2			87
07	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	21185	2	22	9	N	20			107
08	13392 X	6140	-0-	-7252	-0-	6134	2	6	9	N	5			112
-----														
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180														
03	28582 X	16932	-0-	-11650	-0-	16882	2	50	9	N	45			266
04	24990 X	15495	-0-	-9495	-0-	15425	2	70	9	N	64	179	1	151
05	24180 X	17960	-0-	-6220	-0-	17926	2	34	9	N	31			182
06	21630 X	96	-0-	-21534	-0-	96	2			N	-0-			182
07	22672 X	22672	-0-	-0-	-0-	22603	2	69	9	N	63	180	1	65
*08	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	20356	2	24	9	N	22			87
-----														
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
03	30039 X	21795	-0-	-8244	-0-	21608	2	187	9	N	170	173	1	179
04	26700 X	17062	-0-	-9638	-0-	16948	2	114	9	N	104	181	1	102
05	26102 X	19620	-0-	-6482	-0-	19447	2	173	9	N	157			259
06	23910 X	237	-0-	-23673	-0-	102	2	135	9	N	123	177	1	205
07	25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	25071	2	99	9	N	90	177	1	118
08	21793 X	20749	-0-	-1044	-0-	20646	2	103	9	N	94			212



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	117986 X	80888	-0-	-37098	-0-	254	1	79973	2	Y	601	547	1	255
						661	9							
04	105750 X	72842	-0-	-32908	-0-	245	1	71933	2	Y	604	788	1	71
						664	9							
05	99541 X	70402	-0-	-29139	-0-	300	1	69665	2	Y	397	183	1	285
						437	9							
06	89520 X	2336	-0-	-87184	-0-	7	1	2316	2	Y	12	245	1	52
						13	9							
07	97472 X	97472	-0-	-0-	-0-	278	1	96405	2	Y	717	698	1	71
						789	9							
08	80879 X	66613	-0-	-14266	-0-	258	1	65861	2	Y	449	342	1	178
						494	9							
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639														
03	150816 X	150816	-0-	-0-	-0-	140590	2	10226	9	Y	9296	9284	1	326
04	139774 X	139774	-0-	-0-	-0-	130259	2	9515	9	Y	8650	8319	1	657
05	56575 X	247	-0-	-56328	-0-	247	2			Y	-0-			657
06	169210 X	169210	-0-	-0-	-0-	157672	2	11538	9	Y	10489	10663	1	483
07	121375 X	121375	-0-	-0-	-0-	112847	2	8528	9	Y	7753	7775	1	461
*08	135850 X	135850	-0-	-0-	-0-	126807	2	9043	9	Y	8221	8257	1	425
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
03	103292 X	72182	-0-	-31110	-0-	222	1	69969	2	Y	1810	1887	1	144
						1991	9							
04	92340 X	65424	-0-	-26916	-0-	216	1	63332	2	Y	1705	1696	1	153
						1876	9							
05	88567 X	-0-	-0-	-88567	-0-					Y	-0-			153
06	95176 X	95176	-0-	-0-	-0-	72	1	92738	2	Y	2151	2168	1	136
						2366	9							
07	76880 X	64893	-0-	-11987	-0-	189	1	63048	2	Y	1505	1498	1	143
						1656	9							
08	72168 X	56288	-0-	-15880	-0-	214	1	54563	2	Y	1374	1459	1	58
						1511	9							
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
03	114731 X	80672	-0-	-34059	-0-	252	1	79345	2	Y	977	762	1	330
						1075	9							
04	102750 X	72913	-0-	-29837	-0-	244	1	71617	2	Y	956	1147	1	139
						1052	9							
05	98735 X	90057	-0-	-8678	-0-	379	1	88378	2	Y	1182	1123	1	198
						1300	9							
06	88800 X	3331	-0-	-85469	-0-	10	1	3260	2	Y	55	209	1	44
						61	9							
07	86131 X	86131	-0-	-0-	-0-	248	1	84796	2	Y	988	893	1	139
						1087	9							
08	90055 X	66352	-0-	-23703	-0-	256	1	65248	2	Y	771	719	1	191
						848	9							
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
03	227447 X	145325	-0-	-82122	-0-	140082	2	5243	9	Y	4766	4673	1	611
04	195210 X	133243	-0-	-61967	-0-	128249	2	4994	9	Y	4540	4723	1	428
05	177475 X	73	-0-	-177402	-0-	63	2	10	9	Y	9			437
06	170425 X	170425	-0-	-0-	-0-	163639	2	6786	9	Y	6169	6106	1	500
07	153853 X	133219	-0-	-20634	-0-	128705	2	4514	9	Y	4104	4008	1	596
08	145328 X	122836	-0-	-22492	-0-	118455	2	4381	9	Y	3983	4138	1	441

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403															
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	
03		274536 X	247441	-0-	-27095	-0-	477	1	237940	2	N	8204	8374	1	279
							9024	9							
04		265680 X	230836	-0-	-34844	-0-	456	1	222140	2	N	7491	7296	1	474
							8240	9							
05		261609 X	273	-0-	-261336	-0-	15	1	243	2	N	14			488
							15	9							
06		258443 X	258443	-0-	-0-	-0-	443	1	248151	2	N	8954	9063	1	379
							9849	9							
07		251038 X	237109	-0-	-13929	-0-	462	1	228201	2	N	7678	7434	1	623
							8446	9							
08		247442 X	228326	-0-	-19116	-0-	474	1	220055	2	N	7088	7427	1	284
							7797	9							
-----															
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291															
03		212629 X	140089	-0-	-72540	-0-	135298	2	4791	9	Y	4355	4449	1	483
04		183030 X	127432	-0-	-55598	-0-	123493	2	3939	9	Y	3581	3564	1	500
05		173631 X	249	-0-	-173382	-0-	249	2			Y	-0-			500
*06		159660 X	150648	-0-	-9012	-0-	145378	2	5270	9	Y	4791	5060	1	231
*07		153884 X	123242	-0-	-30642	-0-	119223	2	4019	9	Y	3654	3676	1	209
08		140089 X	108044	-0-	-32045	-0-	104456	2	3588	9	Y	3262	3094	1	377
-----															
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597															
03		270072 X	261300	-0-	-8772	-0-	515	1	257156	2	N	3299	3463	1	122
							3629	9							
04		261360 X	248822	-0-	-12538	-0-	503	1	244979	2	N	3036	2605	1	553
							3340	9							
05		270072 X	302	-0-	-269770	-0-	17	1	282	2	N	3			556
							3	9							
06		278106 X	278106	-0-	-0-	-0-	485	1	273020	2	N	4183	4111	1	628
							4601	9							
07		266228 X	265956	-0-	-272	-0-	530	1	262083	2	N	3039	3356	1	311
							3343	9							
08		261299 X	243931	-0-	-17368	-0-	518	1	240455	2	N	2689	2838	1	162
							2958	9							
-----															
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655															
03		261733 X	152351	-0-	-109382	-0-	148018	2	4333	9	Y	3939	3773	1	685
04		219570 X	138416	-0-	-81154	-0-	134202	2	4214	9	Y	3831	3825	1	691
05		197904 X	254	-0-	-197650	-0-	254	2			Y	-0-			691
06		172770 X	156907	-0-	-15863	-0-	151867	2	5040	9	Y	4582	4733	1	540
07		164765 X	138716	-0-	-26049	-0-	134701	2	4015	9	Y	3650	3704	1	486
08		152365 X	124278	-0-	-28087	-0-	120813	2	3465	9	Y	3150	3156	1	480
-----															
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
03		225618 X	151965	-0-	-73653	-0-	149806	2	2159	9	Y	1963	1986	1	396
04		201660 X	139070	-0-	-62590	-0-	137146	2	1924	9	Y	1749	1961	1	184
05		187302 X	137904	-0-	-49398	-0-	136550	2	1354	9	Y	1231	736	1	679
06		164460 X	4666	-0-	-159794	-0-	4631	2	35	9	Y	32	376	1	335
07		170919 X	170919	-0-	-0-	-0-	168448	2	2471	9	Y	2246	2257	1	324
08		151962 X	132289	-0-	-19673	-0-	130576	2	1713	9	Y	1557	1558	1	323





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287														
RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086597		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 11373 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DEANNA		WELL #: 1		RRCID -> 114481		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KATRIN		WELL #: 1		RRCID -> 119940		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAT		WELL #: 1		RRCID -> 128710		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	25
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	25
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	25
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	25
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	25
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	25
-----												
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678												
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	54	2	7	9	N	6	84
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-	84
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	84
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	84
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	64	2	28	9	N	25	109
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	109
-----												
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289												
03	2852 X	2049	-0-	-803	-0-	1977	2	72	9	N	65	197
04	2520 N	1765	-0-	-755	-0-	1708	2	57	9	N	52	67
05	2201 N	25	-0-	-2176	-0-	25	2			N	-0-	67
06	3000 N	3023	-0-	23	23	2899	2	124	9	N	113	180
07	2035 N	2012	-0-	-23	-0-	1869	2	143	9	N	130	130
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	N	2	132
-----												
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	185
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	721	2	110	9	N	100	184
07	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2729	2	139	9	N	126	135
*08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2403	2	80	9	N	73	32
-----												
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030												
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	462	2	47	9	N	43	63
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	472	2	56	9	N	51	35
05	1023 N	6	-0-	-1017	-0-	6	2			N	-0-	35
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	944	2	124	9	N	113	148
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	519	2	67	9	N	61	209
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	792	2	85	9	N	77	109
-----												
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033												
03	1736 N	799	-0-	-937	-0-	766	2	33	9	N	30	43
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1776	2	78	9	N	71	25
05	1736 N	2	-0-	-1734	-0-	2	2			N	-0-	25
06	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2843	2	74	9	N	67	92
07	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1668	2	61	9	N	55	147
*08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1893	2	61	9	N	55	202
-----												
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1272	2	184	9	N	167	70
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	707	2	59	9	N	54	35
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	35
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2266	2	206	9	N	187	222
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	773	2	53	9	N	48	92
*08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1418	2	144	9	N	131	47

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	159
04		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	53
05		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2629	2	81	9	N	127
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1751	2	42	9	N	165
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
08		2108 N	887	-0-	-1221	-0-	867	2	20	9	N	73
-----												
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101												
03		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3201	2	146	9	N	52
04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3456	2	165	9	N	25
05		2325 X	59	-0-	-2266	-0-	59	2			N	25
06		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2843	2	33	9	N	55
07		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2229	2	110	9	N	155
08		2325 X	2239	-0-	-86	-0-	2161	2	78	9	N	48
-----												
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830												
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	33
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	22	2	2	9	N	35
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	35
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	35
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	35
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	35
-----												
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750												
03		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2033	2	95	9	N	72
04		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2184	2	123	9	N	65
05		899 N	28	-0-	-871	-0-	28	2			N	65
06		3000 N	3536	-0-	536	536	3308	2	228	9	N	94
07		2759 N	2223	-0-	-536	-0-	2101	2	122	9	N	205
*08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2252	2	105	9	N	120
-----												
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136												
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	15
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	15
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	15
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	15
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	15
*08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	323 2	11 9	N		10			72
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	282 2	13 9	N		12			84
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	383 2	18 9	N		16			100
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	323 2	15 9	N		14			114
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	405 2	20 9	N		18			132
08	403 N	200	-0-	-203	-0-	181 2	19 9	N		17			149
-----													
ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834													
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3			40
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			41
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3			44
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			45
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			45
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3			48
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			48
-----													
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235													
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186													
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N		-0-			-0-
04	270 N	93	-0-	-177	-0-	93 2		N		-0-			-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2		N		-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N		-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N		-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N		-0-			-0-
-----													
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010													
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2524 2	646 9	N		587	365 1		514
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2403 2	590 9	N		536			1050
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2640 2	437 9	N		397	706 2		741
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2640 2	615 9	N		559	520 1		780
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2532 2	615 9	N		559	837 1		502
*08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2325 2	718 9	N		653	832 1		323
-----													
BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200													
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N		-0-			16
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N		-0-			16
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N		-0-			16
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N		-0-			16
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N		-0-			16
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N		-0-			16
-----													
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													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
QUE PASA "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	151732	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	17733 PERF.12360 - 16225			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1488	X	1067	-0-	-421	-0-	1067	2		N	-0-			81
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			81
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			81
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			81
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2		N	-0-			81
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2		N	-0-			81
-----														
QUINN S/T				WELL #:	1H	RRCID ->	152965	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	15909 PERF.13085 - 15909			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
QUE PASA "B" 2ST				WELL #:	H	2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200 PERF.12600 - 16431		
03	2480	X	2417	-0-	-63	-0-	2417	2		Y	-0-			28
04	3000	X	2339	-0-	-661	-0-	2339	2		Y	-0-			28
05	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	2902	2		Y	-0-			28
06	3000	X	1917	-0-	-1083	-0-	1917	2		Y	-0-			28
07	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2835	2	17 9	Y	15			43
08	2914	X	1882	-0-	-1032	-0-	1882	2		Y	-0-			43
-----														
ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130 PERF.12983 - 15130			
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			13
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	2		N	-0-			13
05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	2080	2		N	-0-			13
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	1939	2		N	-0-			13
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2		N	-0-			13
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1904	2		N	-0-			13
-----														
MORNINGSIDE-ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360 PERF.12700 - 15360			
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			53
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			53
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			53
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			53
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			53
*08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-			53
-----														
ROBINSON "B"				WELL #:	2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL DEPTH	16654 PERF.13155 - 16654			
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			62
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			62
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			62
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2		N	-0-			62
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			62
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-			62
-----														
QUE PASA "C"				WELL #:	3H	RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237 PERF.13382 - 16327			
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			5
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			5
05	186	X	81	-0-	-105	-0-	81	2		Y	-0-			5
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			5
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			5
*08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			5

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			37
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			37
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			37
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			37
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			37
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			37

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

03	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-			18
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-			18
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			18
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-			18
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-			18
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-			18

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-			95
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	210	2	42	9	N	38			133
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	451	2	39	9	N	35			168
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			168
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	121	2	41	9	N	37			205
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	103	2	2	9	N	2			207

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	479	2	44	9	N	40			130
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	272	2	19	9	N	17			147
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	311	2	28	9	N	25			172
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	416	2	37	9	N	34			206
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	230	2	4	9	N	4	178	1	32
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	426	2	33	9	N	30			62

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

03	248 N	241	-0-	-7	-0-	199	2	42	9	N	38	169	1	68
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	232	2	48	9	N	44			112
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	194	2	36	9	N	33			145
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	140	2	25	9	N	23			168
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	202	2	41	9	N	37	173	1	32
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	126	2	11	9	N	10			42

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-			120
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			120
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-			120
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			120
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			120
*08	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-			120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800			
M	O	GAS 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		
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	524 2	62 9	N	56		243	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	268 2	53 9	N	48	201 1	90	
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	258 2	31 9	N	28		118	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	387 2	43 9	N	39		157	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	269 2	45 9	N	41		198	
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	275 2	30 9	N	27		225	
-----												
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754			
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	593 2	54 9	N	49		193	
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	534 2	54 9	N	49	187 1	55	
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	464 2	33 9	N	30		85	
06	570 N	479	-0-	-91	-0-	437 2	42 9	N	38		123	
07	589 N	434	-0-	-155	-0-	408 2	26 9	N	24		147	
*08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	687 2	68 9	N	62		209	
-----												
HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915			
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		60	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		60	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		60	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		60	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		60	
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		60	
-----												
LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995			TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260			
03	1085 X	871	-0-	-214	-0-	871 2		N	-0-		146	
04	1050 X	973	-0-	-77	-0-	973 2		N	-0-		146	
05	1085 X	877	-0-	-208	-0-	877 2		N	-0-		146	
06	1020 X	771	-0-	-249	-0-	771 2		N	-0-		146	
07	1054 X	684	-0-	-370	-0-	684 2		N	-0-		146	
*08	992 X	741	-0-	-251	-0-	741 2		N	-0-		146	
-----												
REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156			
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	176 1	57	
04	480 N	346	-0-	-134	-0-	334 2	12 9	N	11		68	
05	341 N	250	-0-	-91	-0-	242 2	8 9	N	7		75	
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	182 2	8 9	N	7		82	
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	606 2	58 9	N	53		135	
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	380 2	28 9	N	25		160	
-----												
SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152			
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-	
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-	
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		-0-	
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-		-0-	
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-	
-----												
BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981			
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2		N	-0-		-0-	
04	750 N	474	-0-	-276	-0-	474 2		N	-0-		-0-	
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		-0-	
06	870 N	857	-0-	-13	-0-	857 2		N	-0-		-0-	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-	
08	930 N	717	-0-	-213	-0-	717 2		N	-0-		-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176											
HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704					
M	O	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780					
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1171	-0-	-179	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	875	-0-	-520	-0-	875	2		N	-0-			-0-
*08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
-----													
HUSEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156380		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800					
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			27
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			27
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			27
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			27
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			27
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			27
-----													
BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880					
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	510 X	416	-0-	-94	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05	527 X	435	-0-	-92	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	510 X	467	-0-	-43	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
*08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
-----													
HEIDEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157913		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159012		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390					
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	711	-0-	-339	-0-	711	2		N	-0-			-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
08	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	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					
03	3100 N	217	-0-	-2883	-0-	7722	2		N	-0-			-0-
04	8131 X	409	-0-	-7722	-0-	409	2		N	-0-			-0-
05	775 X	227	-0-	-548	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
07	775 X	191	-0-	-584	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	434 X	185	-0-	-249	-0-	185	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545 - 17785	
M	O	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
03	5487 X	5018	-0-	-469	-0-	5018	2	N	-0-		-0-	
04	5310 X	4923	-0-	-387	-0-	4923	2	N	-0-		-0-	
05	5487 X	5009	-0-	-478	-0-	5009	2	N	-0-		-0-	
06	5130 X	4939	-0-	-191	-0-	4939	2	N	-0-		-0-	
07	5177 X	5112	-0-	-65	-0-	5112	2	N	-0-		-0-	
08	5084 X	4845	-0-	-239	-0-	4845	2	N	-0-		-0-	
-----												
HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277 - 15839	
03	3813 X	937	-0-	-2876	-0-	937	2	N	-0-		-0-	
04	3690 X	235	-0-	-3455	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2	N	-0-		-0-	
06	3690 X	2784	-0-	-906	-0-	2784	2	N	-0-		-0-	
07	3813 X	2840	-0-	-973	-0-	2840	2	N	-0-		-0-	
08	3813 X	2928	-0-	-885	-0-	2928	2	N	-0-		-0-	
-----												
BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 - 17859	
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2	N	-0-		-0-	
04	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-		-0-	
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-		-0-	
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-		-0-	
07	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		-0-	
*08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-		-0-	
-----												
O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 - 17950	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
04	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2	N	-0-		-0-	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
-----												
GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 - 18450	
03	3224 X	2132	-0-	-1092	-0-	2132	2	N	-0-		-0-	
04	3030 X	2990	-0-	-40	-0-	2990	2	N	-0-		-0-	
05	3131 X	2260	-0-	-871	-0-	2260	2	N	-0-		-0-	
06	2490 X	1949	-0-	-541	-0-	1949	2	N	-0-		-0-	
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-		-0-	
08	3100 X	1721	-0-	-1379	-0-	1721	2	N	-0-		-0-	
-----												
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 - 18327	
03	3782 X	3165	-0-	-617	-0-	3165	2	N	-0-		-0-	
04	3930 X	3105	-0-	-825	-0-	3105	2	N	-0-		-0-	
05	4061 X	2004	-0-	-2057	-0-	2004	2	N	-0-		-0-	
06	3930 X	350	-0-	-3580	-0-	350	2	N	-0-		-0-	
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-		-0-	
*08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	N	-0-		-0-	
-----												
VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 - 17400	
03	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2	N	-0-		-0-	
04	1650 N	1487	-0-	-163	-0-	1487	2	N	-0-		-0-	
05	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2	N	-0-		-0-	
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-		-0-	
07	1550 N	1223	-0-	-327	-0-	1223	2	N	-0-		-0-	
08	2015 N	8	-0-	-2007	-0-	8	2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
HERMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 165324		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842				
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
03		1209 N	676	-0-	-533	-0-	676 2	N	-0-			-0-
04		1620 N	1374	-0-	-246	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2	N	-0-			-0-
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-			-0-
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-			-0-
08		2325 N	165	-0-	-2160	-0-	165 2	N	-0-			-0-
-----												
NEINAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 167543		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640				
03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-			-0-
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	N	-0-			-0-
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2	N	-0-			-0-
06		2040 N	2021	-0-	-19	-0-	2021 2	N	-0-			-0-
07		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-			-0-
08		2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2080 2	N	-0-			-0-
-----												
BONNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167657		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550				
03		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2	N	-0-			-0-
04		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-			-0-
05		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2	N	-0-			-0-
06		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-			-0-
07		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2	N	-0-			-0-
08		2480 N	553	-0-	-1927	-0-	553 2	N	-0-			-0-
-----												
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170779		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801				
03		403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2	N	-0-			-0-
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			-0-
05		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2	N	-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			-0-
*08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-			-0-
-----												
MILL CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 171383		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150				
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
06		390 N	330	-0-	-60	-0-	330 2	N	-0-			-0-
07		248 N	179	-0-	-69	-0-	179 2	N	-0-			-0-
08		341 N	190	-0-	-151	-0-	190 2	N	-0-			-0-
-----												
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171931		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119				
03		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-			-0-
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1002	-0-	-238	-0-	1002 2	N	-0-			-0-
08		1240 N	151	-0-	-1089	-0-	151 2	N	-0-			-0-
-----												
NEHRKORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173471		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410				
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-			-0-
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-			-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1237 2	N	-0-			-0-
*08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176								
THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2		N	-0-	40
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	647 2		N	-0-	40
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2		N	-0-	40
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	602 2		N	-0-	40
07	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2		N	-0-	40
*08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-	40
-----										
SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066		
03	465 N	124	-0-	-341	-0-	124 2		N	-0-	-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-	-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-	-0-
*08	3100 N	3972	-0-	872	872	3972 2		N	-0-	-0-
-----										
HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700		
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-	-0-
04	660 N	114	-0-	-546	-0-	114 2		N	-0-	-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-	-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-	-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-	-0-
08	930 N	147	-0-	-783	-0-	147 2		N	-0-	-0-
-----										
MUELLERSVILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166		
03	1426 N	1111	-0-	-315	-0-	1111 2		N	-0-	-0-
04	1380 N	917	-0-	-463	-0-	917 2		N	-0-	-0-
05	1240 N	351	-0-	-889	-0-	351 2		N	-0-	-0-
06	1080 N	62	-0-	-1018	-0-	62 2		N	-0-	-0-
07	961 N	40	-0-	-921	-0-	40 2		N	-0-	-0-
08	341 N	82	-0-	-259	-0-	82 2		N	-0-	-0-
-----										
HEIDEMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215		
03	5890 X	3572	-0-	-2318	-0-	3572 2		N	-0-	-0-
04	5700 X	1312	-0-	-4388	-0-	1312 2		N	-0-	-0-
05	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 2		N	-0-	-0-
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	-0-	-0-
07	3565 X	2040	-0-	-1525	-0-	2040 2		N	-0-	-0-
*08	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2		N	-0-	-0-
-----										
MIKESKA UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170		
03	1674 N	1022	-0-	-652	-0-	1022 2		N	-0-	-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-	-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-	-0-
06	990 N	288	-0-	-702	-0-	288 2		N	-0-	-0-
07	1674 N	10	-0-	-1664	-0-	10 2		N	-0-	-0-
*08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-	-0-
-----										
EMMA BELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300		
03	4712 X	4585	-0-	-127	-0-	4585 2		N	-0-	-0-
04	4560 X	3598	-0-	-962	-0-	3598 2		N	-0-	-0-
05	4712 X	4501	-0-	-211	-0-	4501 2		N	-0-	-0-
06	4560 X	4363	-0-	-197	-0-	4363 2		N	-0-	-0-
07	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	4447 2		N	-0-	-0-
08	4588 X	4079	-0-	-509	-0-	4079 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15473 - 19400
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
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	-0-	-0-
04		120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2	N	-0-	-0-	-0-
05		248 N	116	-0-	-132	-0-	116 2	N	-0-	-0-	-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-	-0-	-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-	-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792 - 17842
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	720 2	1 9 N	1	1 8	-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-	-0-	-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-	-0-	-0-
06		690 N	212	-0-	-478	-0-	212 2	N	-0-	-0-	-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-	-0-	-0-
08		713 N	322	-0-	-391	-0-	322 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558 - 17940
03		682 N	349	-0-	-333	-0-	349 2	N	-0-	-0-	-0-
04		660 N	345	-0-	-315	-0-	345 2	N	-0-	-0-	-0-
05		341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2	N	-0-	-0-	-0-
06		330 N	270	-0-	-60	-0-	270 2	N	-0-	-0-	-0-
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-	-0-	-0-
*08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469 - 17345
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-	-0-	-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-	-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	-0-	-0-
06		300 N	147	-0-	-153	-0-	147 2	N	-0-	-0-	-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	-0-	-0-
08		279 N	171	-0-	-108	-0-	171 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650 - 13240
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	52 2	227 9 N	206	185 1	167
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	51 2	80 9 N	73	172 1	68
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	291 2	70 9 N	64		132
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	204 2	53 9 N	48		180
07		62 N	18	-0-	-44	-0-	14 2	4 9 N	4		184
*08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	197 2	2 9 N	2		186
-----											
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680 - 13789
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	270 2	4 9 N	4		92
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-	92
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	-0-	92
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	-0-	92
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-	92
*08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	-0-	92
-----											
KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165 - 14777
03		3100 N	529	-0-	-2571	-0-	82	529 2	N	-0-	-0-
04		420 N	113	-0-	-307	-0-	113 2	N	-0-	-0-	-0-
05		372 N	30	-0-	-342	-0-	30 2	N	-0-	-0-	-0-
06		510 N	37	-0-	-473	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-	-0-	-0-
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-	-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
IRONROC ENERGY				426612										
SEEKER				WELL #:	1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
FALLS				WELL #:	2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE				WELL #:	3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296 - 10046		
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	150	2	21	9	N	19	178 1		39
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			39
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	70	2	6	9	N	5			44
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	N	7			51
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	72	2	7	9	N	6			57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
-----														
RAUCH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911 - 12988		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LANDMARK EXPLORATION INC. CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7510 - 10131		
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	442	2	83	9	N	75			271
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	438	2	139	9	N	126	346 1		51
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1			52
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	404	2	78	9	N	71			123
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	344	2	45	9	N	41			164
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			164
-----														
LEEEXUS OIL LLC GREGORY				WELL #:	1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11333 - 11519		
03	2623 N	2431	-0-	-192	-0-	90	1	2254	2	N	79			223
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	2	N	58	175 1	6 8	100
05	2015 X	1406	-0-	-609	-0-	53	1	1353	2	N	-0-			100
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	95	1	2225	2	N	71	5 8		166
07	2015 X	1420	-0-	-595	-0-	78	9	59	1	N	-0-			166
08	2015 X	1197	-0-	-818	-0-	49	1	1148	2	N	-0-			166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
STUERMER, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
-----																
DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13243		PERF. 11161		- 13308		
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	4					11
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	31	2	N	2					13
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	9									13
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					17
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	167	2	4	9	N	4					22
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	205	2	N	5					22
						6	9									
						1	1	21	2	N	-0-					22
-----																
RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11890		PERF. 11178		- 11770		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
HEATHER		WELL #: 1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF. 11175		- 14074				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
-----																
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 7834		- 8100		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
-----																
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7849		- 8458		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350										
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-			20
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			20
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			20
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			20
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-			20
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			20
-----												
RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994				
03	14B2 EXT	589	-0-	589	589	17 1	558 2	N	13			75
						14 9						
04	14B2 EXT	496	-0-	496	1085	14 1	482 2	N	-0-			75
05	14B2 EXT	293	-0-	293	1378	9 1	284 2	N	-0-			75
06	1977 X	599	-0-	-1378	-0-	15 1	573 2	N	10			85
						11 9						
07	527 N	408	-0-	-119	-0-	12 1	396 2	N	-0-			85
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	8 1	229 2	N	6			91
						7 9						
-----												
WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
-----												
SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
-----												
STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	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				
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			106
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			106
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			106
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			106
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			106
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			106



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350																	
RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9278	-	9475		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10184	-	10286		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011										TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8451	-	8654		
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-					100
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	N	-0-					100
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					100
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					100
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					100
-----																	
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10000	-	10854		
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	2	N	15					129
							17	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	980	2	N	34					163
							37	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	20	1	851	2	N	14					177
							15	9									
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	11					188
07	1023	N	553	-0-	-470	-0-	14	1	529	2	N	9					197
							10	9									
08	899	N	519	-0-	-380	-0-	13	1	498	2	N	7					204
							8	9									
-----																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																	
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979										TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722	-	11083		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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		
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	483	2	12	9	N	11					277
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	448	2	12	9	N	11					288
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	514	2	17	9	N	15					303
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5					308
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	419	2	4	9	N	4					312
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	189	1			124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3226	2	51	9	N	46	160
04	3060 X	2670	-0-	-390	-0-	2620	2	50	9	N	45	205
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3517	2	50	9	N	45	63
06	3210 X	3132	-0-	-78	-0-	3089	2	43	9	N	39	102
07	3317 X	2880	-0-	-437	-0-	2843	2	37	9	N	34	136
08	3379 X	2941	-0-	-438	-0-	2905	2	36	9	N	33	166
-----												
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772												
03	2511 N	2322	-0-	-189	-0-	2057	2	265	9	N	241	172
04	2520 N	1956	-0-	-564	-0-	1755	2	201	9	N	183	187
05	2573 N	1955	-0-	-618	-0-	1735	2	220	9	N	200	211
06	2250 N	1720	-0-	-530	-0-	1557	2	163	9	N	148	181
07	2015 N	1632	-0-	-383	-0-	1456	2	176	9	N	160	162
08	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	1590	2	167	9	N	152	133
-----												
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
03	1550 X	721	-0-	-829	-0-	279	1	402	2	N	36	147
						40	9					
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	270	1	109	2	N	28	175
						31	9					
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	175
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	175
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
-----												
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
03	4805 X	4552	-0-	-253	-0-	4487	2	65	9	N	59	177
04	4980 X	3034	-0-	-1946	-0-	2994	2	40	9	N	36	48
05	5146 X	4538	-0-	-608	-0-	4482	2	56	9	N	51	99
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5139	2	30	9	N	27	126
07	4557 X	3818	-0-	-739	-0-	3807	2	11	9	N	10	136
08	4557 X	4100	-0-	-457	-0-	4068	2	32	9	N	29	165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096														
03	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	279	1	5543	2	N	57	180	1	165
						63	9							
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	270	1	5552	2	N	54	2	8	217
						59	9							
05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	279	1	5012	2	N	30	189	1	58
						33	9							
06	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	270	1	5768	2	N	57			115
						63	9							
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	279	1	5169	2	N	52			167
						57	9							
*08	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	279	1	5898	2	N	60	7	8	220
						66	9							
-----														
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
03	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1528	2	28	9	N	25			300
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1452	2	21	9	N	19	186	1	133
05	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1546	2	21	9	N	19			152
06	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1424	2	20	9	N	18			170
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1540	2	19	9	N	17			187
08	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1559	2	20	9	N	18			205
-----														
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490														
03	961 N	792	-0-	-169	-0-	248	1	534	2	N	9			301
						10	9							
04	870 N	254	-0-	-616	-0-	240	1	14	9	N	13	1	8	313
05	899 N	258	-0-	-641	-0-	248	1	10	9	N	9	183	1	139
06	780 N	338	-0-	-442	-0-	240	1	98	2	N	-0-			139
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	248	1	91	2	N	-0-			139
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	248	1	87	2	N	-0-			139
-----														
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075														
03	992 N	976	-0-	-16	-0-	955	2	21	9	N	19			73
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	939	2	69	9	N	63			136
05	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-	6	6	130
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	3	5	127
07	1054 N	668	-0-	-386	-0-	660	2	8	9	N	7			134
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	2	22	9	N	20			154

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
TWO FINGERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107539	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	8799 - 10767
M	O	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
03	1798 N	506	-0-	-1292	-0-	495	2	11 9	N	10		242
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	3		245
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	1		246
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	2	9 9	N	8		254
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2156	2	24 9	N	22		276
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1332	2	39 9	N	35	18 8	293

LOU-ANN		WELL #:		1RE	RRCID ->	108671	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	8679 - 8916
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELO		WELL #:		1RE	RRCID ->	112213	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11528 - 14652
03	3193 X	2501	-0-	-692	-0-	2468	2	33 9	N	30		140
04	3090 X	2444	-0-	-646	-0-	2408	2	36 9	N	33		173
05	3193 X	2447	-0-	-746	-0-	2417	2	30 9	N	27	169 1	31
06	2700 X	2348	-0-	-352	-0-	2319	2	29 9	N	26		57
07	2728 X	2386	-0-	-342	-0-	2356	2	30 9	N	27		84
08	2511 X	2361	-0-	-150	-0-	2325	2	36 9	N	33		117

RANCH		WELL #:		1RE	RRCID ->	112571	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	11185 - 14145
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4393			N	-0-		-0-
04	0 W	28	-0-	28	-0-	4421	2		N	-0-		-0-
05	0 W	26	-0-	26	-0-	4447	2		N	-0-		-0-
06	0 W	19	-0-	19	-0-	4466	2		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4466			N	-0-		-0-
08	0 W	55	-0-	55	-0-	4521	2		N	-0-		-0-

ELO		WELL #:		2	RRCID ->	113019	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11511 - 14485
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	737	2	1 9	N	1		23
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	677	2	1 9	N	1		24
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2		N	-0-		24
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	2		N	-0-		24
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-		24
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		24

WOLZ-BEST		WELL #:		2RE	RRCID ->	113312	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9007 - 11825
03	1860 X	1069	-0-	-791	-0-	1050	2	19 9	N	17		227
04	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1469	2	18 9	N	16	7 8	236
05	1519 X	1025	-0-	-494	-0-	1006	2	19 9	N	17		253
06	1470 X	959	-0-	-511	-0-	947	2	12 9	N	11		264
07	1550 X	1062	-0-	-488	-0-	1060	2	2 9	N	2		266
08	1550 X	952	-0-	-598	-0-	938	2	14 9	N	13	6 8	273

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846														
03	28025 X	8200	-0-	-19825	-0-	8009	2	191	9	N	174	184	1	266
04	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7445	2	81	9	N	74	187	1	149
05	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7505	2	168	9	N	153	193	1	109
06	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8035	2	176	9	N	160			269
07	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8040	2	163	9	N	148	175	1	242
*08	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7380	2	155	9	N	141	192	1	183
-----														
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943														
03	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	465	1	943	2	N	36			141
						40	9							
04	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	405	1	1045	2	N	57	156	1	42
						63	9							
05	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	465	1	1029	2	N	45	21	1	66
						50	9							
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	450	1	1063	2	N	57			123
						63	9							
07	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	465	1	1010	2	N	50			173
						55	9							
*08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	465	1	1044	2	N	44	177	1	40
						48	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10552 - 11432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		7
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		7
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-		7
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-		7
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2		N	-0-		7
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-		7
-----												
GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 9484 - 9542		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9742 - 13700		
03	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1119	2	66	9	N	60	108
04	1200 N	453	-0-	-747	-0-	388	2	65	9	N	59	167
05	1085 N	863	-0-	-222	-0-	824	2	39	9	N	35	29
06	1140 N	581	-0-	-559	-0-	534	2	47	9	N	43	72
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1351	2	121	9	N	110	182
*08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1425	2	98	9	N	89	90
-----												
PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9360 - 13525		
03	1023 N	927	-0-	-96	-0-	851	2	76	9	N	69	143
04	990 N	936	-0-	-54	-0-	859	2	77	9	N	70	213
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	943	2	80	9	N	73	109
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	856	2	68	9	N	62	171
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	879	2	67	9	N	61	232
08	1023 N	927	-0-	-96	-0-	861	2	66	9	N	60	111
-----												
STECH-PETER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336		PERF. 9495 - 13336		
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1042	2	46	9	N	42	200
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	829	2	28	9	N	25	53
05	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1032	2	46	9	N	42	95
06	1050 N	595	-0-	-455	-0-	578	2	17	9	N	15	110
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1020	2	39	9	N	35	145
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1173	2	68	9	N	62	33
-----												
KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 8354 - 8504		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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													
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425													
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
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	690 2	28 9	N	25			99
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	800 2	44 9	N	40	1 8		138
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	345 2	17 9	N	15			153
06		690 N	618	-0-	-72	-0-	583 2	35 9	N	32			185
07		868 N	513	-0-	-355	-0-	488 2	25 9	N	23	178 1		30
*08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	508 2	29 9	N	26			56
-----													
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398													
03		2662 N	1950	-0-	-712	-0-	1716 2	234 9	N	213	367 1		89
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1578 2	229 9	N	208	167 1		130
05		1798 X	1785	-0-	-13	-0-	1575 2	210 9	N	191	188 1		133
06		1740 X	1413	-0-	-327	-0-	1238 2	175 9	N	159	188 1		104
07		1798 X	1721	-0-	-77	-0-	1510 2	211 9	N	192	178 1		118
08		1798 X	1580	-0-	-218	-0-	1395 2	185 9	N	168	190 1		96
-----													
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768													
03		3100 N	8991	-0-	5891	5891	8208 2	783 9	N	712	527 1		313
04		3000 N	7822	-0-	4822	10713	7315 2	507 9	N	461	724 1		50
05		3100 N	5851	-0-	2751	13464	5448 2	403 9	N	366	371 1		45
06		18254 X	4790	-0-	-13464	-0-	4449 2	341 9	N	310	177 1		178
07		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4243 2	243 9	N	221	360 1		39
*08		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3922 2	265 9	N	241	179 1		101
-----													
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730													
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	515 2	52 9	N	47	169 1		62
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	408 2	26 9	N	24			86
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			86
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			86
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
-----													
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802													
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1464 2	98 9	N	89	180 1		114
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1460 2	100 9	N	91	170 1		35
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1650 2	132 9	N	120			155
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1281 2	94 9	N	85			240
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1520 2	88 9	N	80	178 1		142
*08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1426 2	91 9	N	83	175 1		50
-----													
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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											
DEWITT-LEHMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	9366 - 13431	
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
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	134 2	25 9	N		23			115
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	119 2	24 9	N		22			137
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	107 2	15 9	N		14			151
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	142 2	30 9	N		27			178
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	117 2	28 9	N		25			203
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	109 2	25 9	N		23	175 1		51
-----													
LEHMANN-VON MINDEN		WELL #:		1	RRCID ->	144582	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14702	PERF.	9100 - 14702	
03	1116 N	203	-0-	-913	-0-	85 1	118 2	N		-0-			171
04	1080 N	282	-0-	-798	-0-	102 1	180 2	N		-0-	161 1		10
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N		-0-			10
06	210 N	43	-0-	-167	-0-	43 2		N		-0-			10
07	279 N	6	-0-	-273	-0-	6 2		N		-0-			10
*08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N		-0-			10
-----													
KEYSER-BOYETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144820	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	11990 - 15875	
03	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	1991 2	32 9	N		29			192
04	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1929 2	31 9	N		28	189 1		31
05	2015 N	1678	-0-	-337	-0-	1659 2	19 9	N		17			48
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2349 2	24 9	N		22			70
07	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	1978 2	1 9	N		1			71
*08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2011 2	45 9	N		41			112
-----													
GEOSOUTHERN-MIN BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	144827	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	10476 - 13040	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	145291	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	15137	PERF.	10697 - 15124	
03	2263 X	2141	-0-	-122	-0-	2047 2	94 9	N		85			275
04	2190 X	1845	-0-	-345	-0-	1798 2	47 9	N		43			318
05	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2240 2	78 9	N		71	191 1		198
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2500 2	83 9	N		75	187 1		86
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2899 2	121 9	N		110			196
*08	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2859 2	124 9	N		113	194 1		115
-----													
WILKENING		WELL #:		1	RRCID ->	145426	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10485 - 14572	
03	620 N	519	-0-	-101	-0-	496 1	23 9	N		21			86
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	480 1	56 2	N		-0-			86
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	496 1	95 2	N		-0-			86
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	480 1	101 2	N		-0-			86
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	496 1	145 2	N		-0-			86
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	496 1	166 2	N		-0-			86
-----													
SPRANKLE		WELL #:		1	RRCID ->	145601	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	10700 - 14123	
03	DLQ G-10	840	-0-	840	840	787 2	53 9	Y		48			190
04	DLQ G-10	692	-0-	692	1532	650 2	42 9	Y		38	173 1		55
05	DLQ G-10	2366	-0-	2366	3898	2232 2	134 9	Y		122			177
06	DLQ G-10	1346	-0-	1346	5244	1317 2	29 9	Y		26			203
07	DLQ G-10	1365	-0-	1365	6609	1292 2	73 9	Y		66	174 1		95
08	DLQ G-10	1197	-0-	1197	7806	1141 2	56 9	Y		51			146



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	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	
03	1798 N	716	-0-	-1082	-0-	708	2	8	9	N	7	165
04	900 N	560	-0-	-340	-0-	556	2	4	9	N	4	169
05	682 N	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-	169
06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2805	2	18	9	N	16	185
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	N	10	195
*08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	195
-----												
SPECKELS OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145819	COMPL. DATE	05/22/1993	TOTAL DEPTH	14925	PERF.10083	- 14925
03	5828 X	5469	-0-	-359	-0-	5250	2	219	9	N	199	67
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5517	2	215	9	N	195	92
05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5741	2	226	9	N	205	129
06	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5320	2	202	9	N	184	136
07	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	5104	2	217	9	N	197	145
08	5952 X	5263	-0-	-689	-0-	5055	2	208	9	N	189	144
-----												
LOMETA		WELL #:		1	RRCID ->	146240	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	11614	PERF.11278	- 14219
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
08	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
03	5487 X	4967	-0-	-520	-0-	4770	2	197	9	N	179	201
04	5310 X	3449	-0-	-1861	-0-	3294	2	155	9	N	141	173
05	5487 X	3286	-0-	-2201	-0-	3126	2	160	9	N	145	138
06	5310 X	4164	-0-	-1146	-0-	3912	2	252	9	N	229	180
07	5487 X	4597	-0-	-890	-0-	4345	2	252	9	N	229	224
08	4960 X	4584	-0-	-376	-0-	4367	2	217	9	N	197	69
-----												
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146491	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	14384	PERF.10549	- 14384
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	389	2	33	9	N	30	63
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	372	2	34	9	N	31	93
05	527 N	384	-0-	-143	-0-	359	2	25	9	N	23	116
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	394	2	30	9	N	27	143
07	434 N	369	-0-	-65	-0-	340	2	29	9	N	26	169
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	365	2	43	9	N	39	203
-----												
THOMPSON-MARSH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146625	COMPL. DATE	08/19/1993	TOTAL DEPTH	14212	PERF.10430	- 14212
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	184
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	184
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	184
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9	193
-----												
MARY LOU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	146707	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13882	PERF.11322	- 13882
03	3237 X	2374	-0-	-863	-0-	2232	2	142	9	N	129	143
04	1950 X	1026	-0-	-924	-0-	963	2	63	9	N	57	200
05	1300 X	-0-	-0-	-1300	-0-					N	1	70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	480	2	36	9	N	33		246
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	499	2	43	9	N	39	179 1	103
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	471	2	31	9	N	28		131
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	527	2	39	9	N	35		166
07		558 N	516	-0-	-42	-0-	484	2	32	9	N	29		195
*08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	476	2	33	9	N	30		225
-----														
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790														
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	622	2	86	9	N	78		188
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	432	2	58	9	N	53	180 1	61
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	372	2	80	9	N	73		134
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	374	2	67	9	N	61		195
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	469	2	68	9	N	62	187 1	70
*08		571 X	571	-0-	-0-	-0-	494	2	77	9	N	70		140
-----														
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060														
03		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1234	2	30	9	N	27	187 1	86
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449	2	32	9	N	29		115
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1351	2	31	9	N	28		143
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1268	2	25	9	N	23		166
07		1519 N	1325	-0-	-194	-0-	1297	2	28	9	N	25		191
08		1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1340	2	29	9	N	26		217
-----														
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422														
03		620 N	609	-0-	-11	-0-	138	1	440	2	N	28		90
							31	9						
04		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	360	1	1769	2	N	75		165
							83	9						
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	134	1	690	2	N	30	46 1	149
							33	9						
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	238	1	1073	2	N	61		210
							67	9						
07		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	372	1	1447	2	N	58	183 1	85
							64	9						
*08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	231	1	756	2	N	38		123
							42	9						
-----														
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
03		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2043	2	233	9	N	212	181 1	96
04		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2546	2	257	9	N	234	174 1	156
05		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	1873	2	244	9	N	222	320 1	58
06		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1612	2	232	9	N	211		269
07		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1375	2	227	9	N	206	355 1	120
08		1054 X	970	-0-	-84	-0-	779	2	191	9	N	174	157 1	137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044												
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
03	1023 N	874	-0-	-149	-0-	465 1	359 2	N	45			198
04	1020 N	617	-0-	-403	-0-	50 9	450 1	N	37	2 8		233
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	41 9	465 1	N	45	195 1		83
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	50 9	450 1	N	32			115
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	35 9	465 1	N	27			142
08	1116 N	993	-0-	-123	-0-	30 9	465 1	N	28			170
						31 9						
-----												
DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455												
03	5673 X	3971	-0-	-1702	-0-	3650 2	321 9	N	292	366 1		176
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	4824 2	466 9	N	424	543 1		57
05	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7014 2	633 9	N	575	360 1		272
06	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5665 2	422 9	N	384	389 1		267
07	5673 X	4186	-0-	-1487	-0-	3907 2	279 9	N	254	351 1		170
08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-			170
-----												
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	626 2	39 9	N	35			165
04	810 N	487	-0-	-323	-0-	470 2	17 9	N	15	150 1		30
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	1			31
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1401 2	22 9	N	20			51
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	879 2	59 9	N	54			105
*08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	828 2	32 9	N	29			134
-----												
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422												
03	4092 X	3459	-0-	-633	-0-	3398 2	61 9	N	55			165
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4965 2	68 9	N	62	161 1		66
05	4092 X	3100	-0-	-992	-0-	3052 2	48 9	N	44	34 1		76
06	3960 X	3742	-0-	-218	-0-	3668 2	74 9	N	67			143
07	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	3548 2	75 9	N	68			211
08	4092 X	3438	-0-	-654	-0-	3374 2	64 9	N	58	180 1		89
-----												
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4345 2	189 9	N	172		268
04		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4241 2	172 9	N	156	345 1	79
05		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4573 2	177 9	N	161	161 1	79
06		4230 X	3932	-0-	-298	-0-	3798 2	134 9	N	122		201
07		4371 X	3627	-0-	-744	-0-	3495 2	132 9	N	120	182 1	139
08		4371 X	4108	-0-	-263	-0-	3962 2	146 9	N	133	192 1	80
-----												
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101												
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		101
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		101
05		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		101
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		101
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		101
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		101
-----												
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707												
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	752 2	10 9	N	9	158 1	36
04		720 N	695	-0-	-25	-0-	685 2	10 9	N	9		45
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	707 2	11 9	N	10		55
06		750 N	686	-0-	-64	-0-	676 2	10 9	N	9		64
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	763 2	9 9	N	8		72
08		713 N	674	-0-	-39	-0-	665 2	9 9	N	8		80
-----												
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389												
03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1021 2	70 9	N	64	183 1	47
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1152 2	105 9	N	95	12 6	142
05		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1234 2	92 9	N	84	139 1	87
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1164 2	83 9	N	75		162
07		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1012 2	36 9	N	33		195
08		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1209 2	113 9	N	103	174 1	124
-----												
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
03		2511 N	2483	-0-	-28	-0-	2466 2	17 9	N	15		170
04		2430 N	2390	-0-	-40	-0-	2378 2	12 9	N	11	8 6	173
05		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2585 2	10 9	N	9	157 1	25
06		2400 N	2339	-0-	-61	-0-	2328 2	11 9	N	10		35
07		2480 N	2380	-0-	-100	-0-	2371 2	9 9	N	8		43
08		2604 N	2399	-0-	-205	-0-	2390 2	9 9	N	8		51
-----												
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428												
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	10		198
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	20 1	203
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142 1	61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	60
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		60
*08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 2	8 9	N	7	7 1	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	420	1	644	2	N	109	183 1	65
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	120	9	449	1	N	106	8 8	163
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	117	9	431	1	N	93	182 1	74
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	102	9	313	1	N	72		146
07	1333 N	880	-0-	-453	-0-	79	9	29	1	N	19		165
08	1333 N	866	-0-	-467	-0-	21	9	98	1	N	107	190 1	82
						118	9						
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	289	2	10	9	N	9		133
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3		136
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	N	4		140
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5		145
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	305	2	13	9	N	12		157
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1		158
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
03	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	3703	2	25	9	N	23		53
04	3660 X	2219	-0-	-1441	-0-	2212	2	7	9	N	6		59
05	3782 X	1685	-0-	-2097	-0-	1670	2	15	9	N	14		73
06	3600 X	3549	-0-	-51	-0-	3532	2	17	9	N	15		88
07	3720 X	919	-0-	-2801	-0-	916	2	3	9	N	3		91
08	3720 X	2802	-0-	-918	-0-	2782	2	20	9	N	18		109
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2122	2	125	9	N	114		158
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2658	2	168	9	N	153	183 1	128
05	2356 N	2193	-0-	-163	-0-	2048	2	145	9	N	132	177 1	83
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2399	2	164	9	N	149		232
07	2790 N	2322	-0-	-468	-0-	2184	2	138	9	N	125	182 1	175
*08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2309	2	103	9	N	94	175 1	94
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450													
03	12610 X	4694	-0-	-7916	-0-	4679	2	15	9	N	14		91
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3993	2	19	9	N	17	2 8	106
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3716	2	15	9	N	14		120
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3428	2	14	9	N	13		133
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3162	2	11	9	N	10		143
*08	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3080	2	20	9	N	18	1 8	160
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174													
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		5
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		5
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MICHALSKY		WELL #:		1	RRCID ->	149199	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	14879	PERF.11329	- 14900
M	O	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
03	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1797	2	95	9	N	86	284
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1249	2	30	9	N	27	135
05	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1372	2	120	9	N	109	87
06	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1641	2	211	9	N	192	279
07	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1244	2	63	9	N	57	144
*08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1475	2	160	9	N	145	110

DERRICK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	149219	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11643	PERF.10980	- 15163
03	2480 N	2120	-0-	-360	-0-	1890	2	230	9	N	209	129
04	2130 N	1934	-0-	-196	-0-	1724	2	210	9	N	191	128
05	2015 N	1737	-0-	-278	-0-	1525	2	212	9	N	193	140
06	2040 N	1727	-0-	-313	-0-	1574	2	153	9	N	139	100
07	1984 N	1637	-0-	-347	-0-	1463	2	174	9	N	158	80
08	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1522	2	213	9	N	194	112

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149221	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	15341	PERF.11710	- 15341
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	17
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	17
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	17
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	370	2	23	9	N	21	38
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	38
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	38

MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	149232	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	16602	PERF.11205	- 16602
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1	39
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	203	2	28	9	N	25	64
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	64
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	64
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64

WAGNER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149241	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	15810	PERF.12204	- 15810
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1357	2	26	9	N	24	114
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1203	2	20	9	N	18	132
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	N	16	148
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	883	2	19	9	N	17	164
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	788	2	17	9	N	15	179
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	796	2	18	9	N	16	195

WELLMAN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	149289	COMPL. DATE	12/12/1994	TOTAL DEPTH	14973	PERF.12160	- 14973
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	1364 N	757	-0-	-607	-0-	733	2	24	9	N	22	153
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1748	2	55	9	N	50	48
05	1395 N	1112	-0-	-283	-0-	1073	2	39	9	N	35	48
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1265	2	50	9	N	45	93
07	1860 N	672	-0-	-1188	-0-	657	2	15	9	N	14	99
*08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1712	2	69	9	N	63	162
-----												
HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	299	2	43	9	N	39	167
04	338 X	338	-0-	-0-	-0-	295	2	43	9	N	39	206
05	350 X	350	-0-	-0-	-0-	307	2	43	9	N	39	245
06	345 X	345	-0-	-0-	-0-	302	2	43	9	N	39	284
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	306	2	36	9	N	33	132
*08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	306	2	42	9	N	38	170
-----												
SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088		
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-	-0-
04	900 N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-	-0-
05	837 N	480	-0-	-357	-0-	480	2			N	-0-	-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-	-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	-0-
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	-0-
-----												
TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781		
03	5425 X	5407	-0-	-18	-0-	5268	2	139	9	N	126	74
04	5250 X	5155	-0-	-95	-0-	5011	2	144	9	N	131	50
05	5425 X	5269	-0-	-156	-0-	5148	2	121	9	N	110	128
06	5250 X	5083	-0-	-167	-0-	4966	2	117	9	N	106	234
07	5425 X	5187	-0-	-238	-0-	5067	2	120	9	N	109	160
08	5394 X	5136	-0-	-258	-0-	5023	2	113	9	N	103	78
-----												
HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063		
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	36			251
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	27			278
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	192	1	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		2	95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BAKER		WELL #: 1H		RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 14961		PERF.11789 - 14961						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065						
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	51	2	2	9	N	2					35
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					38
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	N	3					41
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4					45
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					47
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	N	5					52
-----																
NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325						
03	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	476	1	7643	2	N	56	181	1			71
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	461	1	5806	2	N	63	24	8			110
05	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	476	1	5891	2	N	27					137
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5517	2	37	9	N	34					171
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5618	2	35	9	N	32	187	1			16
*08	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6726	2	65	9	N	59	10	8			65
-----																
PRATT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 149995		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 15044		PERF.11405 - 15044						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCALL-BROWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150156		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 12428		PERF.12309 - 15642						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2020 - P/A 03/24/20																
-----																
LINDLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 150332		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 15606		PERF.12438 - 15606						
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					32
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					32
05	2821 X	1020	-0-	-1801	-0-	1020	2			N	-0-					32
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					32
07	2821 X	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					32
08	2821 X	944	-0-	-1877	-0-	944	2			N	-0-					32
-----																
DODIE		WELL #: 1		RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8378 - 12474						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
MCWHORTER OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150469	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	15253	PERF.12034	- 15253	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4563	2	46	9	N	42		164
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4102	2	77	9	N	70	207 1	27
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4069	2	61	9	N	55		82
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4010	2	59	9	N	54		136
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3881	2	70	9	N	64		200
*08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3900	2	32	9	N	29	192 1	37
-----													
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150481	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	15885	PERF.11538	- 15885	
03	403 N	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-		30
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		30
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		30
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		30
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		30
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		30
-----													
PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150607	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12520	- 14380	
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4025	2	35	9	N	32		111
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3764	2	33	9	N	30	87 1	54
05	3813 X	3325	-0-	-488	-0-	3302	2	23	9	N	21		75
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4287	2	31	9	N	28		103
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4084	2	28	9	N	25		128
*08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3967	2	26	9	N	24		152
-----													
GORBET		WELL #:		1H	RRCID ->	150973	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	14431	PERF.11327	- 15060	
03	4557 X	4360	-0-	-197	-0-	4360	2			N	-0-		-0-
04	4260 X	4038	-0-	-222	-0-	4037	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	4402 X	4109	-0-	-293	-0-	4109	2			N	-0-		-0-
06	4260 X	3923	-0-	-337	-0-	3923	2			N	-0-		-0-
07	4402 X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2			N	-0-		-0-
08	4371 X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2			N	-0-		-0-
-----													
ORLANDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150978	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	15836	PERF.11690	- 15836	
03	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2020	2	18	9	N	16		155
04	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1942	2	17	9	N	15	88 1	82
05	2046 N	1861	-0-	-185	-0-	1847	2	14	9	N	13		95
06	1980 N	1750	-0-	-230	-0-	1741	2	9	9	N	8		103
07	2015 N	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-		103
08	1860 N	1342	-0-	-518	-0-	1342	2			N	-0-		103
-----													
WICKEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150986	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	14480	PERF.10420	- 14480	
03	7688 X	7554	-0-	-134	-0-	7410	2	144	9	N	131		202
04	7380 X	7241	-0-	-139	-0-	7103	2	138	9	N	125	181 1	146
05	7595 X	6728	-0-	-867	-0-	6612	2	116	9	N	105	181 1	70
06	7320 X	7012	-0-	-308	-0-	6892	2	120	9	N	109		179
07	7564 X	7397	-0-	-167	-0-	7272	2	125	9	N	114	187 1	106
08	7564 X	7195	-0-	-369	-0-	7083	2	112	9	N	102		208

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
BEARD OL		WELL #:		1H	RRCID ->	150988	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	15326	PERF.11972	- 15326	
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
03		2232 X	820	-0-	-1412	-0-	496 1	317 2	N	6			121
04		1470 X	387	-0-	-1083	-0-	387 2		N	-0-	94 1	2 5	25
05		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4238 2	25 9	N	23			48
06		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			48
07		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1352 2	14 9	N	13			61
08		3193 X	2144	-0-	-1049	-0-	2142 2	2 9	N	2	2 8		61
-----													
EILERS		WELL #:		2H	RRCID ->	151116	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	13062	PERF.11016	- 13062	
03		930 N	853	-0-	-77	-0-	832 2	21 9	N	19			167
04		840 N	788	-0-	-52	-0-	771 2	17 9	N	15	154 1		28
05		868 N	844	-0-	-24	-0-	815 2	29 9	N	26			54
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	875 2	15 9	N	14			68
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	810 2	22 9	N	20			88
08		837 N	703	-0-	-134	-0-	689 2	14 9	N	13			101
-----													
MOORE		WELL #:		1H	RRCID ->	151227	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	15945	PERF.12615	- 15945	
03		2759 X	944	-0-	-1815	-0-	942 2	2 9	N	2			231
04		1860 X	707	-0-	-1153	-0-	707 2		N	-0-	190 1		41
05		1488 X	658	-0-	-830	-0-	657 2	1 9	N	1			42
06		1200 X	553	-0-	-647	-0-	552 2	1 9	N	1			43
07		1240 X	690	-0-	-550	-0-	686 2	4 9	N	4			47
08		930 X	678	-0-	-252	-0-	676 2	2 9	N	2			49
-----													
ELMS-RICKS		WELL #:		1RE	RRCID ->	151332	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	15853	PERF.11833	- 16340	
03		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1190 2	36 9	N	33			198
04		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1102 2	56 9	N	51	188 1		61
05		722 X	722	-0-	-0-	-0-	700 2	22 9	N	20			81
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
-----													
FARMER		WELL #:		1	RRCID ->	151455	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11135	- 11141	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
T.M.P.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	151503	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	15215	PERF.11067	- 15215	
03		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2950 2	127 9	N	115	139 1		86
04		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2159 2	81 9	N	74	99 1		61
05		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2033 2	132 9	N	120	169 1		12
06		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1814 2	95 9	N	86			98
07		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1568 2	88 9	N	80			178
*08		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1291 2	72 9	N	65	192 1		51

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	741 2	42 9	N	38	243 1	22 6	108
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	641 2	53 9	N	48	74 1	1 8	81
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	81
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	966 2	87 9	N	79	-0-	-0-	160
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	857 2	65 9	N	59	181 1	-0-	38
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	839 2	66 9	N	60	6 8	-0-	92

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1004 2	25 9	N	23	-0-	-0-	290
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	701 2	34 9	N	31	1 8	-0-	320
05	403 N	122	-0-	-281	-0-	122 2	-0-	N	-0-	192 1	3 5	102
										23 6		
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	894 2	7 9	N	6	-0-	-0-	108
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	981 2	28 9	N	25	-0-	-0-	133
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479 2	2 9	N	2	-0-	-0-	135

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117 2	2 9	N	2	-0-	-0-	140
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	31	20 8	-0-	151
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	49 2	18 9	N	16	-0-	-0-	167
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	87 2	1 9	N	1	-0-	-0-	168
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36 2	2 9	N	2	-0-	-0-	170
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	61 2	23 9	N	21	6 8	-0-	185

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2157 2	29 9	N	26	-0-	-0-	80
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1713 2	19 9	N	17	-0-	-0-	97
05	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1797 2	22 9	N	20	-0-	-0-	117
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1673 2	19 9	N	17	-0-	-0-	134
07	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1623 2	18 9	N	16	-0-	-0-	150
*08	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1541 2	22 9	N	20	-0-	-0-	170

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

03	465 N	367	-0-	-98	-0-	333 2	34 9	N	31	-0-	-0-	189
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	278 2	21 9	N	19	165 1	-0-	43
05	465 N	169	-0-	-296	-0-	159 2	10 9	N	9	-0-	-0-	52
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	288 2	19 9	N	17	-0-	-0-	69
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	300 2	21 9	N	19	-0-	-0-	88
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	344 2	22 9	N	20	-0-	-0-	108

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
DINKINS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152168	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	16262	PERF.12960 - 16262				
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
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-		754	2		N	-0-			64
04	750 N	671	-0-	-79	-0-	-0-		671	2		N	-0-			64
05	682 N	430	-0-	-252	-0-	-0-		430	2		N	-0-			64
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	-0-		675	2		N	-0-			64
07	682 N	620	-0-	-62	-0-	-0-		620	2		N	-0-			64
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		552	2		N	-0-			64
-----															
TMPA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152196	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	14843	PERF.10700 - 14843				
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			25
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-		1	2		N	-0-			25
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			25
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			25
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
KENNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	152394	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	14816	PERF.12516 - 14815				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12240 - 15820				
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-		1536	2		N	-0-			-0-
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-		1332	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	-0-		1241	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1223	-0-	-187	-0-	-0-		1223	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	-0-		1033	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	-0-		1188	2		N	-0-			-0-
-----															
ELLIOTT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13021 - 16776				
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-		2812	2		N	-0-			5
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	-0-		2335	2		N	-0-			5
05	2325 X	1952	-0-	-373	-0-	-0-		1952	2		N	-0-			5
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-		2615	2		N	-0-			5
07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	-0-		2421	2		N	-0-			5
*08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	-0-		2403	2		N	-0-			5
-----															
BRITTA		WELL #:		1	RRCID ->	152554	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	11076	PERF.11076 - 13940				
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2020 - P/A 03/02/20															
-----															
BINFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	152557	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	16532	PERF.12400 - 16532				
03	930 N	776	-0-	-154	-0-	-0-		766	2	10	9	N	9		63
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-		965	2	34	9	N	31		94
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-		1016	2	31	9	N	28	59 1	63
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-		956	2	19	9	N	17		80
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-		1050	2	17	9	N	15		95
08	1054 N	625	-0-	-429	-0-	-0-		610	2	15	9	N	14		109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N	180
04		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1277	2	61	9	N	50
05		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	N	57
06		812 X	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	N	63
07		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1786	2	62	9	N	119
*08		17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	17301	2	176	9	N	86
-----												
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600												
03		527 N	318	-0-	-209	-0-	318	2			N	90
04		480 N	252	-0-	-228	-0-	251	2	1	9	N	90
05		372 N	196	-0-	-176	-0-	176	2	20	9	N	108
06		300 N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	108
07		248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	108
08		186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	108
-----												
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557												
03		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6884	2	157	9	N	115
04		3000 N	6171	-0-	3171	3171	6036	2	135	9	N	65
05		9333 X	6162	-0-	-3171	-0-	5995	2	167	9	N	28
06		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5408	2	165	9	N	178
07		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5378	2	128	9	N	122
*08		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5093	2	114	9	N	40
-----												
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605												
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	144
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	393	2	29	9	N	28
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			N	28
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-			N	28
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			N	28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
-----												
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-
*08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-
-----												
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470												
03		3813 X	3451	-0-	-362	-0-	3451	2			N	135
04		3660 X	2808	-0-	-852	-0-	2808	2			N	25
05		3782 X	2848	-0-	-934	-0-	2848	2			N	25
06		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	25
07		3472 X	3040	-0-	-432	-0-	3040	2			N	25
08		3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3225	2			N	25
-----												
SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2020 - P/A 04/30/20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
EMERALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152964	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	15175	PERF.10665	- 15175	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		5084 X	4822	-0-	-262	-0-	4686	2	136 9	N	124	170 1	177
04		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4636	2	131 9	N	119	165 1	131
05		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4883	2	135 9	N	123	178 1	76
06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4814	2	134 9	N	122		198
07		4929 X	4861	-0-	-68	-0-	4737	2	124 9	N	113	176 1	135
08		5022 X	4913	-0-	-109	-0-	4792	2	121 9	N	110	184 1	61
-----													
MCCALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153161	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	15997	PERF.12440	- 15997	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	84	2	12 9	N	11	164 1	32
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	41	2	31 9	N	28	33 1	27
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		27
06		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-	1 5	26
07		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-		26
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		26
-----													
MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153168	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	15620	PERF.12121	- 15620	
03		2387 X	1510	-0-	-877	-0-	1508	2	2 9	N	2		50
04		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	143	1	2323 2	N	65	92 1	23
							72	9					
05		2387 X	1499	-0-	-888	-0-	1499	2		N	-0-		23
06		2310 X	1956	-0-	-354	-0-	1956	2		N	-0-		23
07		2387 X	1874	-0-	-513	-0-	77	1	1797 2	N	-0-		23
08		2387 X	1526	-0-	-861	-0-	1526	2		N	-0-		23
-----													
ANDERSON UPRC		WELL #:		1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	16706	PERF.13829	- 16706	
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		-0-
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
STANLEY OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153357	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12950	- 15679	
03		3100 N	4514	-0-	1414	1414	4514	2		N	-0-		12
04		6173 X	4759	-0-	-1414	-0-	4759	2		N	-0-		12
05		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2		N	-0-		12
06		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-		12
07		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-		12
*08		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2		N	-0-		12
-----													
MICKAN		WELL #:		1H	RRCID ->	153380	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	16541	PERF.12517	- 16541	
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	476	1	400 2	N	-0-		-0-
04		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	92	1	2425 2	N	1	1 8	-0-
							1	9					
05		2356 N	1431	-0-	-925	-0-	60	1	1371 2	N	-0-		-0-
06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	216	1	1820 2	N	-0-		-0-
07		2604 N	2181	-0-	-423	-0-	154	1	2027 2	N	-0-		-0-
*08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	60	1	1637 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
WESTLANDS		WELL #:		1RE	RRCID -> 153402	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 12163	PERF.12060 - 16432
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2051 2	14 9 N	213
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221 2	8 9 N	33
05	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	1237 2	8 9 N	40
06	1590 N	1303	-0-	-287	-0-	1293 2	10 9 N	49
07	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1050 2	8 9 N	56
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1533 2	11 9 N	66

CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153695	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 16200	PERF.12052 - 16200
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1140 2	29 9 N	175
04	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1101 2	28 9 N	39
05	1023 N	216	-0-	-807	-0-	210 2	6 9 N	44
06	1140 N	2	-0-	-1138	-0-	2 2	N	44
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	44
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	44

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153701	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 15679	PERF.12660 - 15679
03	496 N	307	-0-	-189	-0-	307 2	N	25
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	25
05	651 N	91	-0-	-560	-0-	91 2	N	25
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	25
07	682 N	286	-0-	-396	-0-	286 2	N	25
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	25

LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153872	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 15100	PERF.11425 - 15100
03	3348 X	2911	-0-	-437	-0-	2848 2	63 9 N	94
04	3240 X	2920	-0-	-320	-0-	2880 2	40 9 N	130
05	3348 X	2921	-0-	-427	-0-	2868 2	53 9 N	178
06	2940 X	2219	-0-	-721	-0-	2179 2	40 9 N	214
07	3038 X	1876	-0-	-1162	-0-	1833 2	43 9 N	253
08	3007 X	2514	-0-	-493	-0-	2473 2	41 9 N	106

SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153930	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 17610	PERF.12490 - 17610
03	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5153 2	10 9 N	174
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2	N	172
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	N	154
06	3120 X	3056	-0-	-64	-0-	3056 2	N	154
07	3224 X	2778	-0-	-446	-0-	2778 2	N	154
08	3224 X	2303	-0-	-921	-0-	2303 2	N	154

FIFE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153966	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 17123	PERF.13502 - 17123
03	5580 X	3966	-0-	-1614	-0-	496 1	3470 2 N	11
04	5400 X	2793	-0-	-2607	-0-	480 1	2312 2 N	11
						1 9		
05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-		N	11
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-		N	11
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-		N	11
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-		N	11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
RODES		WELL #:		1H	RRCID -> 153968	COMPL. DATE 03/16/1995	TOTAL DEPTH 15434	PERF.13314 - 15434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		771 N	771	-0-	-0-	771 2		-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	751 2		-0-
05		748 N	748	-0-	-0-	748 2		-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	693 2		-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	578 2		-0-
*08		654 N	654	-0-	-0-	654 2		-0-

WEST, M. UNIT OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153970	COMPL. DATE 03/09/1995	TOTAL DEPTH 15690	PERF.11938 - 15690
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1219 2	23 9 N	21
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1705 2	53 9 N	48
05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2843 2	55 9 N	50
06	3000 N	12789	-0-	9789	9789	12569 2	220 9 N	200
07	3100 N	1229	-0-	-1871	7918	1219 2	10 9 N	9
*08	3100 N	1209	-0-	-1891	6027	1195 2	14 9 N	13

BETTY		WELL #:		1H	RRCID -> 153971	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 16009	PERF.13235 - 16009
03	1984 X	1851	-0-	-133	-0-	1851 2		-0-
04	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		-0-
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		-0-
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		-0-
07	3100 N	3629	-0-	529	529	3629 2		-0-
*08	3100 N	3556	-0-	456	985	3556 2		-0-

HANNAH		WELL #:		1H	RRCID -> 153973	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 15444	PERF.12365 - 15444
03	1922 N	676	-0-	-1246	-0-	676 2		-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			6
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		134 1	1
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1

BERKLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 154078	COMPL. DATE 03/25/1995	TOTAL DEPTH 15859	PERF.12036 - 15859
03	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180 2		-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		-0-
06	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 2		-0-
07	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088 2		-0-
08	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 2		-0-

KETTLER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154086	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 15749	PERF.12424 - 17430
03	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	496 1	7480 2 N	13
04	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	480 1	7373 2 N	14
05	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	496 1	7459 2 N	5
06	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	480 1	7305 2 N	10
07	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	496 1	7284 2 N	11
*08	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	496 1	6796 2 N	11



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634												
M 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
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	476 1	482 2	N	-0-			230
04	2160 N	1769	-0-	-391	-0-	461 1	1244 2	N	58			288
						64 9						
05	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	476 1	1563 2	N	30	192 1		126
						33 9						
06	930 N	671	-0-	-259	-0-	461 1	200 2	N	9			135
						10 9						
07	1829 N	1254	-0-	-575	-0-	476 1	749 2	N	26			161
						29 9						
*08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	476 1	1676 2	N	90	186 1		65
						99 9						

  

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19												

  

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735												
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3067 2	80 9	N	73	171 1		107
04	2970 X	2296	-0-	-674	-0-	2239 2	57 9	N	52			159
05	3100 X	2568	-0-	-532	-0-	2536 2	32 9	N	29	147 1	11 6	30
06	3060 X	3031	-0-	-29	-0-	2965 2	66 9	N	60			90
07	3162 X	1533	-0-	-1629	-0-	1496 2	37 9	N	34			124
08	3162 X	2882	-0-	-280	-0-	2814 2	68 9	N	62			186

  

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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												
03	3503 X	2771	-0-	-732	-0-	2674 2	97 9	N	88	180 1		138
04	3390 X	2590	-0-	-800	-0-	2489 2	101 9	N	92	160 1		70
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3625 2	182 9	N	165	145 1		90
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4529 2	257 9	N	234	188 1		136
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3489 2	145 9	N	132	189 1		79
*08	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3557 2	167 9	N	152	181 1		50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		1271 N	563	-0-	-708	-0-	550	2	13 9	N	12			202
04		1230 N	596	-0-	-634	-0-	571	2	25 9	N	23			225
05		1271 N	774	-0-	-497	-0-	720	2	54 9	N	49	188 1		86
06		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2482	2	43 9	N	39			125
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			125
*08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			125

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			137
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			137
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			137
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			137
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			137
08		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			137

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990														
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1723	2	52 9	N	47			90
04		1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1597	2	59 9	N	54	8 8		136
05		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1462	2	40 9	N	36	158 1		14
06		1710 N	1591	-0-	-119	-0-	1552	2	39 9	N	35			49
07		1705 N	1114	-0-	-591	-0-	1084	2	30 9	N	27			76
08		1488 N	132	-0-	-1356	-0-	132	2		N	-0-			76

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845														
03		1705 N	1222	-0-	-483	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
04		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
05		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
*08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598														
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	713	1	235 2	N	32			175
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	690	1	62 9	N	56	104 1	2 5	125
05		744 N	713	-0-	-31	-0-	713	1		N	-0-			125
06		840 N	793	-0-	-47	-0-	690	1	103 2	N	-0-			125
07		775 N	69	-0-	-706	-0-	69	1		N	-0-			125
08		713 N	150	-0-	-563	-0-	149	2	1 9	N	1			126

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221														
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
03		2635 X	257	-0-	-2378	-0-	255 2	2 9	N	2	221
04		2550 X	134	-0-	-2416	-0-	134 2		N	-0-	221
05		1612 X	61	-0-	-1551	-0-	60 2	1 9	N	1	222
06		1560 X	60	-0-	-1500	-0-	59 2	1 9	N	1	223
07		1612 X	815	-0-	-797	-0-	807 2	8 9	N	7	43
*08		3100 N	5018	-0-	1918	1918	4988 2	30 9	N	27	70
-----											
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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											
03		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092 2	1 9	N	1	83
04		1710 N	1694	-0-	-16	-0-	1694 2		N	-0-	83
05		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-	83
06		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371 2		N	-0-	83
07		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815 2		N	-0-	83
*08		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-	83
-----											
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320											
03		1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1173 2	3 9	N	3	161
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1414 2	6 9	N	5	166
05		1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1144 2	3 9	N	3	169
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1276 2	2 9	N	2	171
07		1457 N	941	-0-	-516	-0-	939 2	2 9	N	2	173
08		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1121 2	1 9	N	1	174
-----											
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543											
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1244 2	34 9	N	31	175
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1146 2	39 9	N	35	45
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1169 2	40 9	N	36	81
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1023 2	44 9	N	40	121
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1113 2	54 9	N	49	170
*08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1118 2	62 9	N	56	40
-----											
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920											
03		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	496 1	4504 2	N	-0-	-0-
04		3450 X	2333	-0-	-1117	-0-	480 1	1853 2	N	-0-	-0-
05		3565 X	1644	-0-	-1921	-0-	470 1	1174 2	N	-0-	-0-
06		3450 X	2662	-0-	-788	-0-	480 1	2182 2	N	-0-	-0-
07		3565 X	2199	-0-	-1366	-0-	353 1	1846 2	N	-0-	-0-
08		3565 X	2483	-0-	-1082	-0-	496 1	1987 2	N	-0-	-0-
-----											
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140											
03		4464 X	3927	-0-	-537	-0-	496 1	3431 2	N	-0-	-0-
04		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	480 1	3809 2	N	-0-	-0-
05		4216 X	3981	-0-	-235	-0-	496 1	3485 2	N	-0-	-0-
06		3810 X	3299	-0-	-511	-0-	480 1	2819 2	N	-0-	-0-
07		4433 X	3526	-0-	-907	-0-	496 1	3030 2	N	-0-	-0-
08		4433 X	3800	-0-	-633	-0-	496 1	3304 2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12643 - 16702			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1442	2	28	9	N	25				150
04	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1266	2	30	9	N	27				177
05	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1141	2	30	9	N	27	174	1		30
06	1350 N	976	-0-	-374	-0-	958	2	18	9	N	16				46
07	1333 N	941	-0-	-392	-0-	923	2	18	9	N	16				62
08	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1146	2	18	9	N	16				78
-----															
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996										TOTAL DEPTH	16578	PERF.12845 - 16578			
03	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	14688	2	40	9	N	36				186
04	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	11026	2	32	9	N	29	153	1	5 8	57
05	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8003	2	14	9	N	13				70
06	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7238	2	17	9	N	15				85
07	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6441	2	28	9	N	25				110
*08	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6438	2	34	9	N	31	2	8		139
-----															
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995										TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615 - 16908			
03	3999 X	3785	-0-	-214	-0-	3785	2			N	-0-				-0-
04	3870 X	3559	-0-	-311	-0-	3559	2			N	-0-				-0-
05	3999 X	3674	-0-	-325	-0-	3674	2			N	-0-				-0-
06	3660 X	3394	-0-	-266	-0-	3394	2			N	-0-				-0-
07	3782 X	3142	-0-	-640	-0-	3142	2			N	-0-				-0-
*08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-				-0-
-----															
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995										TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887 - 17625			
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-
04	600 N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-				-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----															
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995										TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880 - 15450			
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				-0-
04	1110 N	885	-0-	-225	-0-	885	2			N	-0-				-0-
05	1178 N	862	-0-	-316	-0-	862	2			N	-0-				-0-
06	960 N	760	-0-	-200	-0-	760	2			N	-0-				-0-
07	930 N	581	-0-	-349	-0-	581	2			N	-0-				-0-
08	868 N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-				-0-
-----															
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998										TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369 - 19200			
03	6603 X	4906	-0-	-1697	-0-	326	1	4580	2	N	-0-				-0-
04	6390 X	3137	-0-	-3253	-0-	446	1	2691	2	N	-0-				-0-
05	6510 X	3127	-0-	-3383	-0-	558	1	2569	2	N	-0-				-0-
06	5670 X	2761	-0-	-2909	-0-	462	1	2299	2	N	-0-				-0-
07	5208 X	2999	-0-	-2209	-0-	558	1	2441	2	N	-0-				-0-
08	4898 X	2948	-0-	-1950	-0-	558	1	2390	2	N	-0-				-0-
-----															
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005										TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665 - 15930			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	992 N	702	-0-	-290	-0-	700	2	2 9	N	2		98
04	600 N	316	-0-	-284	-0-	265	2	51 9	N	46		144
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	1	25 1	119
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	1 5	119
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 6	119
-----												
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500												
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-
05	806 N	626	-0-	-180	-0-	626	2		N	-0-		-0-
06	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2		N	-0-		-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		-0-
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2		N	-0-		-0-
-----												
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505												
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1 9	N	1		135
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-		135
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1 9	N	1		136
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		136
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2 9	N	2		138
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1 9	N	1		139
-----												
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390												
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-		8
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		8
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		8
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		8
07	992 N	849	-0-	-143	-0-	849	2		N	-0-		8
08	899 N	675	-0-	-224	-0-	675	2		N	-0-		8
-----												
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380												
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1192	2	87 9	N	79		286
04	1290 N	943	-0-	-347	-0-	888	2	55 9	N	50	187 1	147
05	1302 N	774	-0-	-528	-0-	760	2	14 9	N	13	2 8	160
06	1230 N	611	-0-	-619	-0-	611	2		N	-0-	1 5	159
07	961 N	652	-0-	-309	-0-	651	2	1 9	N	1		160
08	775 N	661	-0-	-114	-0-	661	2		N	-0-	2 5	158
-----												
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988												
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	713	1	3286 2	N	250	193 1	160
04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	621	1	2595 2	N	200	329 1	31
05	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	713	1	2130 2	N	187		218
06	3300 X	2650	-0-	-650	-0-	690	1	1756 2	N	185	384 1	19
07	3410 X	1952	-0-	-1458	-0-	713	1	1119 2	N	109		128
08	3410 X	2110	-0-	-1300	-0-	713	1	1270 2	N	115	183 1	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-	-0-
04		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-	-0-
05		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-	-0-
06		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-	-0-
07		2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2494	2		N	-0-	-0-
*08		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-	-0-

  

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719												
03		775 N	706	-0-	-69	-0-	699	2	7	9	N	61
04		720 N	682	-0-	-38	-0-	678	2	4	9	N	65
05		713 N	634	-0-	-79	-0-	628	2	6	9	N	70
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	N	76
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	N	85
*08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	N	93

  

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740												
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	95
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	95
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	95
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95

  

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	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												
03	3751	X	3076	-0-	-675	-0-	341	1	2531	2	N	172
							204	9				
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	330	1	2700	2	N	220
							248	9				
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	341	1	3039	2	N	213
							200	9				
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	330	1	2868	2	N	170
							161	9				
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	341	1	3218	2	N	148
							172	9				
08	3565	X	3167	-0-	-398	-0-	341	1	2690	2	N	88
							136	9				

  

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113												
03	2356	N	1709	-0-	-647	-0-	1670	2	39	9	N	171
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2748	2	58	9	N	221
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2545	2	42	9	N	104
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	130
07	2666	N	2173	-0-	-493	-0-	2139	2	34	9	N	161
08	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2502	2	45	9	N	202

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1605	2	28	9	135
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1710	2	31	9	163
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1780	2	25	9	34
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1748	2	26	9	58
07		1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1734	2	22	9	78
08		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1699	2	28	9	103
-----											
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742											
03		1085 N	692	-0-	-393	-0-	496	1	196	2	90
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	480	1	415	2	90
05		620 N	496	-0-	-124	-0-	496	1			90
06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	480	1	845	2	90
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	496	1	737	2	90
*08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	496	1	109	2	90
-----											
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870											
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			-0-
07		868 N	172	-0-	-696	-0-	172	2			-0-
08		310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2			-0-
-----											
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729											
03		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			-0-
04		2520 X	2007	-0-	-513	-0-	2007	2			-0-
05		2604 X	1743	-0-	-861	-0-	1743	2			-0-
06		2520 X	1706	-0-	-814	-0-	1706	2			-0-
07		2232 X	1746	-0-	-486	-0-	1746	2			-0-
08		2077 X	1702	-0-	-375	-0-	1702	2			-0-
-----											
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597											
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	5	1	9	36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					39
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
-----											
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909											
03		4123 X	3329	-0-	-794	-0-	3314	2	15	9	216
04		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3252	2	11	9	225
05		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4419	2	47	9	90
06		3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2960	2	19	9	107
07		3379 X	2711	-0-	-668	-0-	2686	2	25	9	130
08		4464 X	3226	-0-	-1238	-0-	3217	2	9	9	138
-----											
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10352 PERF.12408 - 16120											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	496 1	10442 2	N	-0-	-0-
04		10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	480 1	9862 2	N	-0-	-0-
05		10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	496 1	9556 2	N	-0-	-0-
06		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	480 1	8713 2	N	-0-	-0-
07		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	496 1	9374 2	N	-0-	-0-
*08		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	496 1	9418 2	N	-0-	-0-
-----											
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400											
03		1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1584 2		N	-0-	-0-
04		1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597 2		N	-0-	-0-
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-	-0-
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-	-0-
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-	-0-
08		1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1617 2		N	-0-	-0-
-----											
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402											
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1096 2	40 9	N	36	95
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1146 2	44 9	N	40	127
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1086 2	37 9	N	34	161
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1037 2	32 9	N	29	190
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1114 2	24 9	N	22	28
08		992 N	911	-0-	-81	-0-	885 2	26 9	N	24	52
-----											
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		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											
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-	106
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-	-0-
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-	-0-
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-	-0-
07		1054 N	808	-0-	-246	-0-	808 2		Y	-0-	-0-
*08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-	-0-
-----											
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196											
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1617 2	40 9	N	36	166
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1568 2	41 9	N	37	195
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1718 2	35 9	N	32	48
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1718 2	36 9	N	33	81
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1602 2	32 9	N	29	110
*08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1296 2	22 9	N	20	128
-----											
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035											
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-	127
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-	127
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-	127
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	127
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-	127
*08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-	127



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	341	1	4404	2	N	398	223
						438	9				359	
04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	330	1	4084	2	N	338	204
						372	9				357	
05	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	341	1	4237	2	N	330	140
						363	9				394	
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	330	1	4007	2	N	277	237
						305	9				180	
07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	341	1	4001	2	N	262	118
						288	9				381	
*08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	341	1	3966	2	N	264	191
						290	9				191	
-----												
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252												
03	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1377	2	65	9	N	59	174
04	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	1296	2	57	9	N	52	226
05	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1315	2	39	9	N	35	82
06	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1314	2	51	9	N	46	128
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1355	2	45	9	N	41	169
*08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1342	2	46	9	N	42	211
-----												
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737												
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1	43
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8	51
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1428	2	42	9	N	38	89
06	1290 N	458	-0-	-832	-0-	454	2	4	9	N	4	93
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1430	2	260	9	N	236	306
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1412	2	100	9	N	91	173
											23	6
											216	6
											8	8
-----												
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926												
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-	-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-	-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-	-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	-0-
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-	-0-
-----												
HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000												
03	3193 X	2374	-0-	-819	-0-	2374	2			N	-0-	-0-
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-	-0-
05	3193 X	2212	-0-	-981	-0-	2212	2			N	-0-	-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-	-0-
07	3255 X	2074	-0-	-1181	-0-	2074	2			N	-0-	-0-
08	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3144	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ARMSTRONG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157683		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 15854		PERF.11880 - 15854						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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						
03	837 N	644	-0-	-193	-0-	607	2	37	9	N	34					210
04	780 N	469	-0-	-311	-0-	441	2	28	9	N	25	1	8			234
05	806 N	559	-0-	-247	-0-	531	2	28	9	N	25	192	1			67
06	630 N	257	-0-	-373	-0-	235	2	22	9	N	20					87
07	496 N	170	-0-	-326	-0-	158	2	12	9	N	11					98
08	558 N	138	-0-	-420	-0-	113	2	25	9	N	23					121
-----																
PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 12182		PERF.11624 - 17932						
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	501	2	11	9	N	10					113
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9	9	N	8					121
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					121
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	N	15					136
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					136
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	495	2	14	9	N	13					149
-----																
NORTHROP		WELL #: 1H		RRCID -> 157896		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 11376		PERF.10805 - 11376						
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1323	2	37	9	N	34	181	1			132
04	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1257	2	37	9	N	34					166
05	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	1165	2	28	9	N	25	40	1			151
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	N	24					175
07	1333 N	1098	-0-	-235	-0-	1076	2	22	9	N	20					195
08	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1082	2	25	9	N	23					218
-----																
ESTES		WELL #: 1H		RRCID -> 158018		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10591		PERF. 8287 - 10591						
03	992 N	624	-0-	-368	-0-	620	2	4	9	N	4					158
04	990 N	574	-0-	-416	-0-	574	2			N	-0-					158
05	1240 N	307	-0-	-933	-0-	307	2			N	-0-	77	1			81
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					81
07	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					81
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					81
-----																
TWO FINGERS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 158022		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11377		PERF. 8692 - 11377						
03	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2704	2	167	9	N	152	180	1			236
04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2521	2	144	9	N	131	189	1			178
05	2697 N	2659	-0-	-38	-0-	2519	2	140	9	N	127					305
06	2790 N	2340	-0-	-450	-0-	2227	2	113	9	N	103	178	1			230
07	2759 N	2413	-0-	-346	-0-	2296	2	117	9	N	106	189	1			147
08	2666 N	2259	-0-	-407	-0-	2152	2	107	9	N	97	2	8			242

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
04	6870 X	6491	-0-	-379	-0-	6491	2			N	-0-			-0-
05	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-			-0-
06	7500 X	6828	-0-	-672	-0-	6828	2			N	-0-			-0-
07	7750 X	6861	-0-	-889	-0-	6861	2			N	-0-			-0-
08	7750 X	7321	-0-	-429	-0-	7321	2			N	-0-			-0-
-----														
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			20
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			20
-----														
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710														
03	1922 X	667	-0-	-1255	-0-	667	1			N	-0-			-0-
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	644	1	2909	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2513	-0-	-618	-0-	694	1	1819	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	1353	-0-	-1677	-0-	55	1	1298	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	181	-0-	-2950	-0-	138	1	43	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	230	-0-	-2901	-0-	230	1			N	-0-			-0-
-----														
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412														
03	651 N	111	-0-	-540	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04	390 N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	10980	2	471	9	N	428	359	1	247
04	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	16270	2	1258	9	N	1144	1073	1	318
05	51427 X	51427	-0-	-0-	-0-	48602	2	2825	9	N	2568	2693	1	193
06	46197 X	46197	-0-	-0-	-0-	43804	2	2393	9	N	2175	2098	1	270
07	44428 X	44428	-0-	-0-	-0-	42258	2	2170	9	N	1973	2080	1	163
*08	40142 X	40142	-0-	-0-	-0-	38331	2	1811	9	N	1646	1698	1	23 8 88
-----														
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280														
M	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	4154 X	3696	-0-	-458	-0-	465	1	3087	2	N	131	176	1	153
						144	9							
04	4020 X	3464	-0-	-556	-0-	450	1	2885	2	N	117	180	1	88
						129	9						2 8	
05	3844 X	3684	-0-	-160	-0-	465	1	3099	2	N	109			197
						120	9							
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	450	1	4190	2	N	162	176	1	183
						178	9							
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	450	1	3554	2	N	91	192	1	82
						100	9							
08	3689 X	3653	-0-	-36	-0-	375	1	3129	2	N	135			217
						149	9							

  

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
03	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-			-0-
04	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
05	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-			-0-
06	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-			-0-
07	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
*08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-			-0-

  

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	801	2	33	9	N	30			209
04	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1523	2	35	9	N	32	171	1	70
05	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2194	2	64	9	N	58	45	1	83
06	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4731	2	72	9	N	65			148
07	17601 X	17601	-0-	-0-	-0-	17285	2	316	9	N	287	372	1	63
*08	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15282	2	272	9	N	247	192	1	118

  

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1226	-0-	-394	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
*08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-

  

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	2		N	-0-		-0-
04	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2		N	-0-		-0-
05	10602 X	9553	-0-	-1049	-0-	9553	2		N	-0-		-0-
06	14910 X	9928	-0-	-4982	-0-	9928	2		N	-0-		-0-
07	15407 X	15312	-0-	-95	-0-	15312	2		N	-0-		-0-
08	15407 X	11260	-0-	-4147	-0-	11260	2		N	-0-		-0-
-----												
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503												
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2311	2	36	9	N	33	99
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2105	2	28	9	N	25	124
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2028	2	18	9	N	16	140
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2352	2	39	9	N	35	175
07	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2163	2	25	9	N	23	198
*08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2205	2	17	9	N	15	213
-----												
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777												
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-		-0-
04	2790 N	2662	-0-	-128	-0-	2662	2		N	-0-		-0-
05	2821 N	2689	-0-	-132	-0-	2689	2		N	-0-		-0-
06	2700 N	2531	-0-	-169	-0-	2531	2		N	-0-		-0-
07	2759 N	2400	-0-	-359	-0-	2400	2		N	-0-		-0-
08	2697 N	2625	-0-	-72	-0-	2625	2		N	-0-		-0-
-----												
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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												
03	14849 X	13399	-0-	-1450	-0-	13399	2		N	-0-		-0-
04	14370 X	9860	-0-	-4510	-0-	9860	2		N	-0-		-0-
05	14849 X	6259	-0-	-8590	-0-	6259	2		N	-0-		-0-
06	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2		N	-0-		-0-
07	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2		N	-0-		-0-
08	13392 X	13034	-0-	-358	-0-	13034	2		N	-0-		-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	3410 X	939	-0-	-2471	-0-	476	1	463	2	N	-0-	217
04	2520 X	1266	-0-	-1254	-0-	461	1	681	2	N	113	157
						124	9					
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	157
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	157
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	1	158
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	158
-----												
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320												
03	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	2			N	-0-	179
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	179
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	65	2	1	9	N	1	97
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	97
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5	102
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	102
-----												
JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320												
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	-0-
-----												
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650												
03	13051 X	8827	-0-	-4224	-0-	496	1	8331	2	N	-0-	15
04	12630 X	11466	-0-	-1164	-0-	480	1	10986	2	N	-0-	14
05	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	496	1	24286	2	N	-0-	14
06	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	480	1	19571	2	N	-0-	14
07	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	496	1	14476	2	N	-0-	14
08	15934 X	13143	-0-	-2791	-0-	496	1	12647	2	N	-0-	14
-----												
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699												
03	2759 X	2607	-0-	-152	-0-	2431	2	176	9	N	160	188
04	2730 X	2646	-0-	-84	-0-	2489	2	157	9	N	143	151
05	2821 X	1865	-0-	-956	-0-	1744	2	121	9	N	110	81
06	2730 X	2125	-0-	-605	-0-	1994	2	131	9	N	119	200
07	2728 X	2294	-0-	-434	-0-	2116	2	178	9	N	162	178
*08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2926	2	152	9	N	138	133
-----												
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270												
03	1116 N	824	-0-	-292	-0-	783	2	41	9	N	37	73
04	1560 N	518	-0-	-1042	-0-	495	2	23	9	N	21	94
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1313	2	75	9	N	68	162
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1103	2	40	9	N	36	198
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1054	2	33	9	N	30	228
08	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1161	2	39	9	N	35	263

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
HEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.13275	- 17508	
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
03	5394 X	2515	-0-	-2879	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
04	5220 X	2930	-0-	-2290	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	2328	-0-	-1981	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
06	4170 X	3258	-0-	-912	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	3315	-0-	-994	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
*08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
-----													
CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250	- 15166	
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4705	2	56	9	N	51	190 1	69
04	4560 X	3800	-0-	-760	-0-	3746	2	54	9	N	49	3 8	115
05	4495 X	2604	-0-	-1891	-0-	2595	2	9	9	N	8		123
06	4620 X	2284	-0-	-2336	-0-	2269	2	15	9	N	14		137
07	4774 X	3716	-0-	-1058	-0-	3675	2	41	9	N	37		174
*08	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4990	2	81	9	N	74	18 8	230
-----													
RAU QL		WELL #:		1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075	- 19300	
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2888	-0-	-562	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	2670	-0-	-1200	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3133	-0-	-866	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
-----													
KNOX, J.		WELL #:		2	RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8122	- 8455	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NEBLETT		WELL #:		1H	RRCID ->	160839	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	17530	PERF.13584	- 17530	
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	496	1	51	2	N	-0-		-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	336	1	1268	2	N	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FOURTIQ UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	160841	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	16363	PERF.12233	- 16363	
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	589	1	4053	2	N	142	170 1	123
						156	9						
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	570	1	3371	2	N	124	170 1	74
						136	9					3 8	
05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	589	1	4082	2	N	153		227
						168	9						
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	570	1	3636	2	N	157	174 1	210
						173	9						
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	589	1	3746	2	N	120	175 1	155
						132	9						
*08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	589	1	3568	2	N	162	177 1	140
						178	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)			AMT	AMT	AMT	M	
03		620 N	565	-0-	-55	-0-		565 2			N	-0-
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-		713 2			N	-0-
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1866 2			N	-0-
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1705 2			N	-0-
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1950 2			N	-0-
*08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368 2			N	-0-
-----												
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383												
03		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-		1702 2	74 9		N	67
04		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-		1785 2	55 9		N	50
05		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-		2121 2	54 9		N	49
06		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-		2191 2	67 9	118 1	N	61
07		1891 X	510	-0-	-1381	-0-		508 2	2 9	133 1	N	2
08		2170 X	130	-0-	-2040	-0-		130 2			N	-0-
-----												
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635												
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 2			N	-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 2			N	-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-		654 2			N	-0-
06		570 N	481	-0-	-89	-0-		481 2			N	-0-
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 2			N	-0-
08		651 N	362	-0-	-289	-0-		362 2			N	-0-
-----												
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255												
03		1426 N	1390	-0-	-36	-0-		713 1	677 2		N	-0-
04		1530 N	1115	-0-	-415	-0-		690 1	425 2		N	-0-
05		1891 N	1436	-0-	-455	-0-		713 1	723 2		N	-0-
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		690 1	738 2		N	-0-
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		713 1	732 2		N	-0-
*08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		713 1	811 2		N	-0-
-----												
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769												
03		3906 X	3820	-0-	-86	-0-		3819 2	1 9		N	1
04		4230 X	3676	-0-	-554	-0-		3676 2			N	-0-
05		4371 X	3741	-0-	-630	-0-		3741 2			N	-0-
06		4230 X	3584	-0-	-646	-0-		3584 2			N	-0-
07		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-		3915 2	1 9		N	1
*08		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		3900 2			N	-0-
-----												
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015												
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2			N	-0-
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486 2			N	-0-
05		496 N	478	-0-	-18	-0-		478 2			N	-0-
06		480 N	477	-0-	-3	-0-		477 2			N	-0-
07		496 N	486	-0-	-10	-0-		486 2			N	-0-
*08		536 N	536	-0-	-0-	-0-		536 2			N	-0-
-----												
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980												
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688 2			N	-0-
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027 2			N	-0-
05		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		1893 2			N	-0-
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187 2			N	-0-
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		2300 2			N	-0-
*08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395 2			N	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		6355 X	4196	-0-	-2159	-0-	4196	2		N	-0-			-0-
04		4950 X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
05		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2		N	-0-			-0-
06		4440 X	4427	-0-	-13	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
07		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
08		4960 X	4356	-0-	-604	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
-----														
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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														
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	2	36	9	N	33		83
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1458	2	43	9	N	39		122
05	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	1247	2	25	9	N	23		145
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1546	2	46	9	N	42		187
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1466	2	19	9	N	17		204
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1371	2	18	9	N	16		220
-----														
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
03	4402	X	3890	-0-	-512	-0-	3890	2		N	-0-			-0-
04	4260	X	3053	-0-	-1207	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
05	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
06	3750	X	3004	-0-	-746	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
07	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
08	3875	X	3226	-0-	-649	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
-----														
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5		139
04	450	N	288	-0-	-162	-0-	287	2	1	9	N	1		140
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1	113 1	28
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3		31
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2		33
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	345	2	3	9	N	3		36
-----														
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
03	1736	N	1367	-0-	-369	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
-----														
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
03	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2		N	-0-			-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2		N	-0-			-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BETTY		WELL #: 2H		RRCID -> 162866		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16283		PERF.13364 - 16283		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3875 X	3352	-0-	-523	-0-	3352 2	N	-0-			-0-
04		3690 X	1536	-0-	-2154	-0-	1536 2	N	-0-			-0-
05		3813 X	1548	-0-	-2265	-0-	1548 2	N	-0-			-0-
06		3390 X	3384	-0-	-6	-0-	3384 2	N	-0-			-0-
07		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2	N	-0-			-0-
*08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2	N	-0-			-0-
-----												
EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320		PERF.11502 - 18320		
03		11036 X	10694	-0-	-342	-0-	10694 2	N	-0-			-0-
04		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11938 2	N	-0-			-0-
05		12307 X	8572	-0-	-3735	-0-	8572 2	N	-0-			-0-
06		11910 X	8460	-0-	-3450	-0-	8460 2	N	-0-			-0-
07		12307 X	7725	-0-	-4582	-0-	7725 2	N	-0-			-0-
08		12307 X	12138	-0-	-169	-0-	12138 2	N	-0-			-0-
-----												
SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 19525		PERF.14572 - 19525		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 19238		PERF.14184 - 19238		
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			-0-
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2	N	-0-			-0-
05		310 N	88	-0-	-222	-0-	88 2	N	-0-			-0-
06		300 N	143	-0-	-157	-0-	143 2	N	-0-			-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			-0-
*08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-
-----												
SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13800 - 18200		
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
-----												
CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769		PERF.12782 - 17769		
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-			-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-			-0-
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-			-0-
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-			-0-
07		1240 N	536	-0-	-704	-0-	536 2	N	-0-			-0-
08		961 N	525	-0-	-436	-0-	525 2	N	-0-			-0-
-----												
SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681		PERF.11997 - 16681		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		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													
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1401 2	31 9	N	28			163
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1361 2	24 9	N	22	157 1		28
05		1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1233 2	26 9	N	24			52
06		1380 N	1291	-0-	-89	-0-	1266 2	25 9	N	23			75
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1448 2	24 9	N	22			97
*08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1797 2	25 9	N	23			120
-----													
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466													
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			118
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	N	1	1 8		118
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	118 6		-0-
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
*08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
-----													
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A													
03		1085 N	994	-0-	-91	-0-	960 2	34 9	N	31			221
04		1020 N	766	-0-	-254	-0-	732 2	34 9	N	31	184 1	1 8	67
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			67
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			67
07		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	2942 2	121 9	N	110			177
*08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1307 2	68 9	N	62	191 1		48
-----													
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A													
03		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-			60
04		300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-			60
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-			60
06		330 N	224	-0-	-106	-0-	224 2		N	-0-			60
07		279 N	222	-0-	-57	-0-	222 2		N	-0-			60
08		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2		N	-0-			60
-----													
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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		WELL #:		1H	RRCID ->	163781	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	17795	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03		496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2		N	-0-			-0-
04		480 N	329	-0-	-151	-0-	329	2		N	-0-			-0-
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
08		496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2		N	-0-			-0-
-----														
VELMER MAE		WELL #:		1	RRCID ->	163801	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	16222	PERF.	12683	-	16222
03		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
04		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
05		2542 N	2530	-0-	-12	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
06		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
07		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
*08		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
-----														
LEONARD		WELL #:		1H	RRCID ->	163995	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	17567	PERF.	13691	-	17567
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
IRONSIDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164064	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	16046	PERF.	11995	-	16046
03		496 N	254	-0-	-242	-0-	254	2		N	-0-			31
04		270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2		N	-0-			31
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			31
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			31
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			31
*08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			31
-----														
SPRING BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	164158	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	16430	PERF.	11945	-	16430
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	N	5		253
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	N	4		257
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N		1		258
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	303	2	24	9	N	22		280
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5	193	92
*08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5		97
-----														
WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	164872	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	17203	PERF.	13500	-	17203
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
04		570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2		N	-0-			-0-
05		403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06		510 N	88	-0-	-422	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
*08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
-----														
URIAH OL		WELL #:		2H	RRCID ->	165089	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	11653	-	14994
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		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														
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
05	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
07	1612	N	1129	-0-	-483	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
*08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
-----														
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
04	1290	N	893	-0-	-397	-0-	893	2		N	-0-			-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942														
03	4929	X	22	-0-	-4907	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	4770	X	9	-0-	-4761	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622														
03	1333	N	702	-0-	-631	-0-	698	2	4	9	N	4		80
04	1260	N	830	-0-	-430	-0-	830	2			N	-0-	72 1	8
05	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-		8
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1868	2	34	9	N	31		39
07	868	N	469	-0-	-399	-0-	467	2	2	9	N	2		41
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-		41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	8401 X	7146	-0-	-1255	-0-	7096	2	50	9	N	45			88
04	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8172	2	51	9	N	46	55	1	78
05	8401 X	7513	-0-	-888	-0-	7466	2	47	9	N	43			121
06	8130 X	6685	-0-	-1445	-0-	6642	2	43	9	N	39			160
07	8401 X	6634	-0-	-1767	-0-	6590	2	44	9	N	40	189	1	11
08	8401 X	7618	-0-	-783	-0-	7570	2	48	9	N	44	3	8	52
-----														
MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	1054 N	704	-0-	-350	-0-	702	2	2	9	N	2			28
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			28
05	589 N	314	-0-	-275	-0-	313	2	1	9	N	1			29
06	690 N	459	-0-	-231	-0-	458	2	1	9	N	1			30
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	15			45
*08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1			46
-----														
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818				
03	1395 N	118	-0-	-1277	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
07	2046 N	1409	-0-	-637	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
*08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
-----														
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619				
03	1302 N	547	-0-	-755	-0-	547	2			N	-0-			245
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	181	1	64
05	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	1086	2	6	9	N	5			69
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	N	4			73
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	2	4	9	N	4			77
08	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1038	2	6	9	N	5			82
-----														
NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	2635 X	1757	-0-	-878	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	938	-0-	-2182	-0-	938	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197												
M O	ALLOW 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
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-	-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-	-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-	-0-
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-	-0-

  

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060												
03	3782 X	2483	-0-	-1299	-0-	2483	2			N	-0-	-0-
04	2940 X	1036	-0-	-1904	-0-	1036	2			N	-0-	-0-
05	3255 X	1429	-0-	-1826	-0-	1429	2			N	-0-	-0-
06	3150 X	472	-0-	-2678	-0-	472	2			N	-0-	-0-
07	3255 X	461	-0-	-2794	-0-	461	2			N	-0-	-0-
*08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-	-0-

  

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686												
03	4340 X	4188	-0-	-152	-0-	4188	2			N	-0-	-0-
04	4200 X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2			N	-0-	-0-
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-	-0-
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-	-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-	-0-
*08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-	-0-

  

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
03	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	496	1	8240	2	N	513	543	1	171
						564	9							
04	8400 X	8354	-0-	-46	-0-	480	1	7378	2	N	451	531	1	88
						496	9							
05	8680 X	8297	-0-	-383	-0-	496	1	7308	2	N	448	430	1	106
						493	9							
06	8400 X	7582	-0-	-818	-0-	480	1	6642	2	N	418	364	1	160
						460	9							
07	8680 X	6924	-0-	-1756	-0-	496	1	6046	2	N	347	369	1	138
						382	9							
08	8680 X	7287	-0-	-1393	-0-	496	1	6364	2	N	388	375	1	150
						427	9							

  

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1			155
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			155
05	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2			N	-0-			155
06	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2			N	-0-			155
07	1798 N	1243	-0-	-555	-0-	1243	2			N	-0-			155
08	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			N	-0-			155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
GOODRICH		WELL #:		1	RRCID -> 168929	COMPL. DATE 06/07/1998	TOTAL DEPTH 18810	PERF.14485	- 14597				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		9331 X	8267	-0-	-1064	-0-	394 1	7873 2	N	-0-			-0-
04		9030 X	6578	-0-	-2452	-0-	399 1	6178 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
05		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	465 1	8229 2	N	-0-			-0-
06		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	450 1	7791 2	N	-0-			-0-
07		8401 X	8094	-0-	-307	-0-	465 1	7629 2	N	-0-			-0-
08		8680 X	8205	-0-	-475	-0-	465 1	7740 2	N	-0-			-0-
-----													
BELL		WELL #:		1H	RRCID -> 169070	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 11480	PERF.10995	- 13690				
03		3007 X	2744	-0-	-263	-0-	2691 2	53 9	N	48			120
04		2910 X	2098	-0-	-812	-0-	2070 2	28 9	N	25			145
05		3038 N	1838	-0-	-1200	-0-	1838 2		N	-0-			145
06		2670 N	2370	-0-	-300	-0-	2370 2		N	-0-			145
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2310 2	6 9	N	5			150
*08		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-			150
-----													
LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169082	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 14514	PERF.14415	- 14632				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PACKER		WELL #:		1	RRCID -> 169101	COMPL. DATE 06/20/1998	TOTAL DEPTH 18672	PERF.14141	- 18672				
03		6913 X	5195	-0-	-1718	-0-	5195 2		N	-0-			-0-
04		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160 2		N	-0-			-0-
05		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538 2		N	-0-			-0-
06		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616 2		N	-0-			-0-
07		7409 X	7398	-0-	-11	-0-	7398 2		N	-0-			-0-
08		7533 X	7112	-0-	-421	-0-	7112 2		N	-0-			-0-
-----													
STAMPER		WELL #:		1	RRCID -> 169414	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11032	- 12880				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GLAESER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169525	COMPL. DATE 08/03/1998	TOTAL DEPTH 19370	PERF.15270	- 19370				
03		1829 N	1608	-0-	-221	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
04		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
07		2294 N	1760	-0-	-534	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1405	-0-	-207	-0-	1405 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											
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	2418	N	669	-0-	-1749	-0-	669 2	N	-0-		-0-
04	690	N	200	-0-	-490	-0-	200 2	N	-0-		-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-

  

HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734	
03	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
04	1260	X	1181	-0-	-79	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
05	1302	X	1210	-0-	-92	-0-	1210 2	N	-0-		-0-
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-		-0-
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
*08	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		-0-

  

FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034	
03	2573	X	2529	-0-	-44	-0-	2459 2	70 9	N	64	185
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2905 2	83 9	N	75	95
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2889 2	70 9	N	64	29
06	3000	N	3303	-0-	303	303	3184 2	119 9	N	108	137
07	3100	N	3142	-0-	42	345	3120 2	22 9	N	20	130
*08	3100	N	3086	-0-	-14	331	3039 2	47 9	N	43	173

  

VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061		PERF.14570 - 19061	
03	11315	X	10689	-0-	-626	-0-	704 1	9985 2	N	-0-	-0-
04	10950	X	7225	-0-	-3725	-0-	665 1	6560 2	N	-0-	-0-
05	11067	X	6383	-0-	-4684	-0-	633 1	5750 2	N	-0-	-0-
06	10410	X	6931	-0-	-3479	-0-	583 1	6348 2	N	-0-	-0-
07	10757	X	7262	-0-	-3495	-0-	585 1	6677 2	N	-0-	-0-
08	10695	X	6563	-0-	-4132	-0-	669 1	5894 2	N	-0-	-0-

  

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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	
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525 2	N	-0-		-0-
04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243 2	N	-0-		-0-
05	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	7462 2	N	-0-		-0-
06	7290	X	7232	-0-	-58	-0-	7232 2	N	-0-		-0-
07	7533	X	6638	-0-	-895	-0-	6638 2	N	-0-		-0-
08	7533	X	6768	-0-	-765	-0-	6768 2	N	-0-		-0-

  

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947		PERF. 9839 - 13260	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14826 - 15081		
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
03		11439 X	10929	-0-	-510	-0-	10929 2	N	-0-			-0-
04		10590 X	9233	-0-	-1357	-0-	9233 2	N	-0-			-0-
05		11625 X	11493	-0-	-132	-0-	11493 2	N	-0-			-0-
06		11250 X	9934	-0-	-1316	-0-	9934 2	N	-0-			-0-
07		11625 X	10242	-0-	-1383	-0-	10242 2	N	-0-			-0-
08		11501 X	9499	-0-	-2002	-0-	9499 2	N	-0-			-0-
-----												
HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086		PERF.14963 - 17942		
03		1023 N	944	-0-	-79	-0-	944 2	N	-0-			-0-
04		990 N	901	-0-	-89	-0-	901 2	N	-0-			-0-
05		992 N	910	-0-	-82	-0-	910 2	N	-0-			-0-
06		900 N	878	-0-	-22	-0-	878 2	N	-0-			-0-
07		930 N	779	-0-	-151	-0-	779 2	N	-0-			-0-
08		899 N	808	-0-	-91	-0-	808 2	N	-0-			-0-
-----												
ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969		PERF.14778 - 19575		
03		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 2	N	-0-			-0-
04		5160 X	4097	-0-	-1063	-0-	4097 2	N	-0-			-0-
05		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524 2	N	-0-			-0-
06		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450 2	N	-0-			-0-
07		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445 2	N	-0-			-0-
*08		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2	N	-0-			-0-
-----												
ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605		
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1441 2	30 9	N	27		94
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1666 2	40 9	N	36	60 1	69
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1907 2	19 9	N	17	1 8	86
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1672 2	23 9	N	21		107
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1596 2	23 9	N	21		128
*08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1161 2	146 9	N	133		261
-----												
STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8000 - 10324		
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	768 2	22 9	N	20		135
04		600 N	546	-0-	-54	-0-	532 2	14 9	N	13	1 8	147
05		744 N	473	-0-	-271	-0-	451 2	22 9	N	20		167
06		720 N	437	-0-	-283	-0-	419 2	18 9	N	16		183
07		558 N	464	-0-	-94	-0-	438 2	26 9	N	24		207
*08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	461 2	25 9	N	23	3 8	227
-----												
BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF.14653 - 17180		
03		2139 N	2136	-0-	-3	-0-	434 1	1702 2	N	-0-		-0-
04		2220 N	2109	-0-	-111	-0-	410 1	1699 2	N	-0-		-0-
05		2170 N	1952	-0-	-218	-0-	392 1	1560 2	N	-0-		-0-
06		2070 N	2003	-0-	-67	-0-	408 1	1595 2	N	-0-		-0-
07		2170 N	2052	-0-	-118	-0-	434 1	1618 2	N	-0-		-0-
*08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	434 1	1609 2	N	-0-		-0-
-----												
WEHMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090		PERF.14815 - 18420		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		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										
RANGER		WELL #:		1	RRCID ->	172798	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	14724	PERF.14463 - 20261	
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
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-		-0-	
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-		-0-	
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-		-0-	
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	-0-		-0-	
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-		-0-	
*08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-		-0-	
-----												
STEELEER		WELL #:		1	RRCID ->	173289	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	14577	PERF.14482 - 16688	
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-	
04	1140 N	948	-0-	-192	-0-	948	2	N	-0-		-0-	
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-	
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-	
07	992 N	889	-0-	-103	-0-	889	2	N	-0-		-0-	
08	1023 N	897	-0-	-126	-0-	897	2	N	-0-		-0-	
-----												
SALEM		WELL #:		1H	RRCID ->	173293	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14950 - 18820	
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2	N	-0-		-0-	
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2	N	-0-		-0-	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-	
-----												
TIEMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15313	PERF.12200 - 20085	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
05	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
-----												
RWR UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173354	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11804 - 14229	
03	155 N	21	-0-	-134	-0-	20	2	1 9	N	1	113	
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2		N	-0-	113	
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2		N	-0-	113	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	109	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	109	
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	109	
-----												
WEISS		WELL #:		1H	RRCID ->	173559	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	15303	PERF.14999 - 17365	
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-	-0-	
04	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-	-0-	
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-	-0-	
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-	-0-	
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-	-0-	
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-	-0-	
-----												
MILAM		WELL #:		1	RRCID ->	173603	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	14801	PERF.10284 - 14801	
03	12025 X	5394	-0-	-6631	-0-	4969	2	425 9	N	386	366 1 203	
04	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4458	2	388 9	N	353	355 1 201	
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4416	2	381 9	N	346	352 1 195	
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	3960	2	356 9	N	324	178 1 341	
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	3946	2	343 9	N	312	544 1 109	
*08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3613	2	304 9	N	276	177 1 208	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402												
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
03		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	713 1	6669 2	N	-0-		-0-
04		6630 X	5555	-0-	-1075	-0-	5555 2		N	-0-		-0-
05		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410 2		N	-0-		-0-
06		7140 X	6533	-0-	-607	-0-	6533 2		N	-0-		-0-
07		7378 X	4363	-0-	-3015	-0-	4363 2		N	-0-		-0-
08		7409 X	377	-0-	-7032	-0-	377 2		N	-0-		-0-
-----												
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448												
03		2573 N	2312	-0-	-261	-0-	2312 2		N	-0-		-0-
04		2430 N	2310	-0-	-120	-0-	2310 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3421	-0-	321	-0-	3421 2		N	-0-		-0-
06		2250 N	1916	-0-	-334	-0-	1916 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3456	-0-	356	-0-	3456 2		N	-0-		-0-
08		2759 X	2355	-0-	-404	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
-----												
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062												
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-		-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-
-----												
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081												
03		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9932 2		N	-0-		-0-
04		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170 2		N	-0-		-0-
05		8835 X	7957	-0-	-878	-0-	7957 2		N	-0-		-0-
06		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913 2		N	-0-		-0-
07		9920 X	9069	-0-	-851	-0-	9069 2		N	-0-		-0-
*08		10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10528 2		N	-0-		-0-
-----												
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070												
03		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2380 2	90 9	N	82		187
04		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2187 2	81 9	N	74	182 1	79
05		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2250 2	73 9	N	66		145
06		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2527 2	67 9	N	61		206
07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2084 2	70 9	N	64		270
*08		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2276 2	76 9	N	69	190 1	149
-----												
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695												
03		4030 X	3742	-0-	-288	-0-	3705 2	37 9	N	34		102
04		3900 X	523	-0-	-3377	-0-	498 2	25 9	N	23	94 1	25
05		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-	6 8	25
06		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-		25
07		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-		25
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-		25
-----												
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870												
03		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957 2		N	-0-		-0-
04		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456 2		N	-0-		-0-
05		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655 2		N	-0-		-0-
06		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664 2		N	-0-		-0-
07		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969 2		N	-0-		-0-
*08		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-	-0-
04		720 N	595	-0-	-125	-0-	595	2		N	-0-	-0-
05		961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2		N	-0-	-0-
06		930 N	583	-0-	-347	-0-	583	2		N	-0-	-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	-0-
*08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-	-0-
-----												
ROST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775												
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	52
04		150 N	74	-0-	-76	-0-	73	2	1	9	N	53
05		279 N	94	-0-	-185	-0-	93	2	1	9	N	54
06		270 N	66	-0-	-204	-0-	66	2		N	-0-	54
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	54
08		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-	54
-----												
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076												
03		1984 X	1319	-0-	-665	-0-	1319	2		N	-0-	-0-
04		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-	-0-
05		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-	-0-
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-	-0-
07		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-	-0-
*08		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-	-0-
-----												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200												
03		2604 N	1691	-0-	-913	-0-	1691	2		N	-0-	-0-
04		1590 N	1284	-0-	-306	-0-	1284	2		N	-0-	-0-
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-	-0-
06		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-	-0-
07		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		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												
03		775 N	126	-0-	-649	-0-	119	2	7	9	N	34
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	556	2	17	9	N	46
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	896	2	15	9	N	60
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	N	71
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	85
*08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14	9	N	98
-----												
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		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											
LEVNIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176257	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL DEPTH	12029	PERF.11430	- 14197	
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
03		713 N	702	-0-	-11	-0-	690 2	12 9	N	11			136
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	708 2	11 9	N	10			146
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	762 2	11 9	N	10	153 1		3
06		690 N	666	-0-	-24	-0-	656 2	10 9	N	9			12
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	801 2	12 9	N	11			23
*08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	706 2	9 9	N	8	2 8		29
-----													
HENSKKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176262	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	15934	PERF.15559	- 22580	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CARMONA		WELL #:		1H	RRCID ->	176504	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	15341	PERF.15258	- 18848	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	176675	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 8233	- 10152	
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
04		570 N	414	-0-	-156	-0-	414 2		N	-0-			-0-
05		496 N	277	-0-	-219	-0-	277 2		N	-0-			-0-
06		450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
08		279 N	213	-0-	-66	-0-	213 2		N	-0-			-0-
-----													
APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177248	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15355	- 21440	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
05		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-			-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ISAAC		WELL #: 1H RRCID -> 180143														
		COMPL. DATE 09/22/2000														
		TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SARA BETH		WELL #: 1RE		RRCID -> 185561		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11198 - 14695						
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	496	1	3748	2	N	61					92
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	480	1	3215	2	N	184	168	1			108
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	202	9	2795	2	N	124					232
06	2790 X	1770	-0-	-1020	-0-	496	1	1238	2	N	47	188	1			91
07	2883 X	519	-0-	-2364	-0-	136	9	23	9	N	21					112
08	2883 X	514	-0-	-2369	-0-	480	1	18	9	N	16	16	8			112
-----																
SCHULTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185736		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 17521						
03	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	1441	2	260	9	N	236	180	1			179
04	1830 N	1796	-0-	-34	-0-	1556	2	240	9	N	218	179	1			218
05	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	1556	2	251	9	N	228	182	1			264
06	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1442	2	182	9	N	165	188	1			241
07	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1563	2	251	9	N	228	365	1			104
08	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1426	2	211	9	N	192	185	1			111
-----																
BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 186634		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 15307		PERF.15018 - 18650						
03	11408 X	4535	-0-	-6873	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
06	11280 X	10476	-0-	-804	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
07	12617 X	9174	-0-	-3443	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
08	12617 X	11687	-0-	-930	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
-----																
MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187579		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11612 - 17640						
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3918	2	22	9	N	20					147
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3634	2	23	9	N	21	1	8			167
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3430	2	19	9	N	17					184
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3360	2	13	9	N	12					196
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3463	2	11	9	N	10	171	1			35
*08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3351	2	23	9	N	21	1	8			55
-----																
MAC ARTHUR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187758		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10991 - 15400						
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1200	2	135	9	N	123	178	1			244
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1643	2	100	9	N	91	178	1			157
05	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	900	2	138	9	N	125					282
06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	901	2	101	9	N	92	187	1			187
07	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1153	2	117	9	N	106					293
*08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	680	2	58	9	N	53	177	1			169

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3927	2	127	9	N	115	191	1	122
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3528	2	67	9	N	61			183
05	3193 X	3001	-0-	-192	-0-	2904	2	97	9	N	88			271
06	3090 X	2866	-0-	-224	-0-	2814	2	52	9	N	47			318
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3522	2	100	9	N	91	192	1	217
*08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3556	2	101	9	N	92	186	1	123
-----														
BRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188042	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11493	- 16730		
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3451	2	72	9	N	65			103
04	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3386	2	58	9	N	53			156
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3340	2	55	9	N	50			206
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3315	2	56	9	N	51			257
07	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3423	2	47	9	N	43	194	1	106
*08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4093	2	55	9	N	50			156
-----														
CAMEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188487	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10556	- 17175		
03	2542 N	733	-0-	-1809	-0-	576	2	157	9	N	143	185	1	55
04	2370 N	1512	-0-	-858	-0-	1293	2	219	9	N	199	179	1	75
05	1581 N	1144	-0-	-437	-0-	962	2	182	9	N	165			240
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	792	2	130	9	N	118	182	1	176
07	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	1089	2	198	9	N	180	181	1	175
08	1147 N	841	-0-	-306	-0-	688	2	153	9	N	139	183	1	131
-----														
MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188994	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11700	- 17086		
03	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2884	2	41	9	Y	37			57
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2372	2	25	9	Y	23			80
05	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2796	2	37	9	Y	34			114
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2645	2	32	9	Y	29			143
07	2449 N	2216	-0-	-233	-0-	2215	2	1	9	Y	1			144
*08	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2947	2	18	9	Y	16	93	1	67
-----														
WILDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189983	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15316	- 20340		
03	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
04	750 N	317	-0-	-433	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	465	-0-	-1335	-0-	465	2			N	-0-			-0-
07	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	1674 N	773	-0-	-901	-0-	773	2			N	-0-			-0-
-----														
WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420	- 18103		
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1084	2	22	9	N	20			54
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1403	2	15	9	N	14			68
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1895	2	24	9	N	22			90
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1886	2	21	9	N	19			109
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1961	2	15	9	N	14			123
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1721	2	11	9	N	10			133
-----														
MARSHALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190064	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658	- 17265		
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	456 2	3 9	N	3	149
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362 2	1 9	N	1	150
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	306 2	1 9	N	1	151
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	355 2	1 9	N	1	152
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	152
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	152

WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WITTMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190882		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11229 - 17405	
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	853 2	76 9	N	69	14
04	1260	N	928	-0-	-332	-0-	837 2	91 9	N	83	18
05	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	953 2	85 9	N	77	95
06	1560	X	907	-0-	-653	-0-	855 2	52 9	N	47	142
07	1612	X	924	-0-	-688	-0-	883 2	41 9	N	37	179
08	1612	X	220	-0-	-1392	-0-	194 2	26 9	N	24	41

VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RATCLIFF		WELL #: 1H		RRCID -> 191472		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13710 - 19600	
03	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600 2		N	-0-	-0-
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546 2		N	-0-	-0-
05	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571 2		N	-0-	-0-
06	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490 2		N	-0-	-0-
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525 2		N	-0-	-0-
08	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558 2		N	-0-	-0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192050		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11930 - 19122	
03	T. A.	55	-0-	55	55	14	2	41 9	Y	37	57
04	T. A.	37	-0-	37	92	12	2	25 9	Y	23	80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	92				Y	34	114
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	92				Y	29	143
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	92				Y	1	144
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	92				Y	16	67

MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11863 - 16641	
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	11 2	11 9	N	10	90
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-	90
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	90
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	89
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 192710	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821 - 15420
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	464 2	43 9	N	175
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	458 2	40 9	N	210
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	572 2	42 9	N	60
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	398 2	22 9	N	80
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	397 2	25 9	N	103
08	465 N	140	-0-	-325	-0-	132 2	8 9	N	110
-----									
KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 193237	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850 - 15222
03	248 N	118	-0-	-130	-0-	118 2		N	129
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	129
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	148 2	2 9	N	131
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	246 2	6 9	N	136
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	90 2	3 9	N	139
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	135 2	3 9	N	142
-----									
EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID -> 193459	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030 - 17860
03	279 N	75	-0-	-204	-0-	66 2	9 9	N	75
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629 2	6 9	N	80
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2		N	80
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	80
07	527 N	394	-0-	-133	-0-	386 2	8 9	N	87
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	372 2	9 9	N	95
-----									
FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 193677	COMPL. DATE 02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536 - 19741
03	2201 N	1847	-0-	-354	-0-	1847 2		N	-0-
04	1470 N	1226	-0-	-244	-0-	1226 2		N	-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
PENICK		WELL #:		1RE	RRCID -> 193972	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018 - 13700
03	3100 N	3267	-0-	167	167	3239 2	28 9	N	195
04	5609 X	5442	-0-	-167	-0-	5368 2	74 9	N	87
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2758 2	69 9	N	150
06	2400 X	991	-0-	-1409	-0-	958 2	33 9	N	180
07	2480 X	1044	-0-	-1436	-0-	1008 2	36 9	N	213
08	2480 X	720	-0-	-1760	-0-	696 2	24 9	N	45
-----									
BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 194601	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106 - 19845
03	3286 X	2574	-0-	-712	-0-	2574 2		N	-0-
04	3180 X	2441	-0-	-739	-0-	2441 2		N	-0-
05	3224 X	1811	-0-	-1413	-0-	1811 2		N	-0-
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-
07	3224 X	2023	-0-	-1201	-0-	2023 2		N	-0-
*08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-
-----									
WEISS		WELL #:		2H	RRCID -> 195471	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950 - 18350
03	16492 X	16232	-0-	-260	-0-	16232 2		N	-0-
04	15360 X	12921	-0-	-2439	-0-	12921 2		N	-0-
05	15872 X	14702	-0-	-1170	-0-	14702 2		N	-0-
06	15720 X	11697	-0-	-4023	-0-	11697 2		N	-0-
07	16244 X	9997	-0-	-6247	-0-	9997 2		N	-0-
08	16244 X	9880	-0-	-6364	-0-	9880 2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3763	2	232	9	N	211	178	1	165
04		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3814	2	167	9	N	152	176	1	141
05		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3996	2	163	9	N	148	180	1	109
06		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3866	2	186	9	N	169			278
07		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4119	2	201	9	N	183	355	1	106
08		3844 X	3392	-0-	-452	-0-	3183	2	209	9	N	190	175	1	121
-----															
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860															
03		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-			-0-
04		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-			-0-
05		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-			-0-
06		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-			-0-
07		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
08		5518 X	4753	-0-	-765	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
-----															
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247															
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1			101
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			101
05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			101
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-	2	1	99
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			99
08		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-			99
-----															
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419															
03		19034 X	18322	-0-	-712	-0-	18322	2			N	-0-			-0-
04		18420 X	17393	-0-	-1027	-0-	17393	2			N	-0-			-0-
05		18910 X	18046	-0-	-864	-0-	18046	2			N	-0-			-0-
06		18300 X	17208	-0-	-1092	-0-	17208	2			N	-0-			-0-
07		18321 X	17814	-0-	-507	-0-	17814	2			N	-0-			-0-
08		18321 X	17569	-0-	-752	-0-	17569	2			N	-0-			-0-
-----															
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547															
03		10261 X	8450	-0-	-1811	-0-	8450	2			N	-0-			18
04		10740 X	10117	-0-	-623	-0-	10117	2			N	-0-			18
05		11098 X	10465	-0-	-633	-0-	10465	2			N	-0-			18
06		11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-			18
07		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-			18
08		10478 X	7740	-0-	-2738	-0-	7740	2			N	-0-			18
-----															
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898															
03		3038 X	956	-0-	-2082	-0-	956	2			N	-0-			-0-
04		2940 X	1071	-0-	-1869	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
05		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720															
03		3162 X	2949	-0-	-213	-0-	2935	2	14	9	N	13			57
04		3090 X	2501	-0-	-589	-0-	2490	2	11	9	N	10			67
05		3193 X	2848	-0-	-345	-0-	2834	2	14	9	N	13			80
06		3090 X	2684	-0-	-406	-0-	2677	2	7	9	N	6			86
07		3007 X	2804	-0-	-203	-0-	2791	2	13	9	N	12			98
*08		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	2	13	9	N	12	1	8	109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460	- 16444		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	1147 N	843	-0-	-304	-0-	784	2	59	9	N	54	165	1	64
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	894	2	153	9	N	139	88	8	115
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1384	2	95	9	N	86	167	1	34
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1132	2	66	9	N	60			94
07	1085 N	591	-0-	-494	-0-	562	2	29	9	N	26			120
*08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1811	2	112	9	N	102	183	1	39
-----														
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168	- 19506		
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
*08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, GORDON		WELL #:		1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539	- 19234		
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
05	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-			-0-
06	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
*08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-			-0-
-----														
BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	200509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983	- 8221		
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	806	2	34	9	N	31			201
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	776	2	31	9	N	28	183	1	46
05	837 N	825	-0-	-12	-0-	800	2	25	9	N	23			69
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	775	2	24	9	N	22			91
07	837 N	807	-0-	-30	-0-	784	2	23	9	N	21			112
08	837 N	768	-0-	-69	-0-	755	2	13	9	N	12	2	8	122
-----														
JARMON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200644	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14983	- 20415		
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1352	-0-	-538	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1606	-0-	-347	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1382	-0-	-418	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
08	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
-----														
BOATWRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	201030	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	16596	PERF.11680	- 14698		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HEYMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778	- 18105		
03	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-			-0-
04	750 N	514	-0-	-236	-0-	514	2			N	-0-			-0-
05	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-			-0-
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1133 2	50 9		N	45	198
04		1470 N	493	-0-	-977	-0-	474 2	19 9		N	17	25
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-	25
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173 2	7 9		N	6	31
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
-----												
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400												
03		7626 X	6461	-0-	-1165	-0-	6461 2			N	-0-	-0-
04		6780 X	6163	-0-	-617	-0-	6163 2			N	-0-	-0-
05		7626 X	4385	-0-	-3241	-0-	4385 2			N	-0-	-0-
06		7380 X	3225	-0-	-4155	-0-	3225 2			N	-0-	-0-
07		7626 X	2861	-0-	-4765	-0-	2861 2			N	-0-	-0-
08		6448 X	1555	-0-	-4893	-0-	1555 2			N	-0-	-0-
-----												
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547												
03		2666 N	1194	-0-	-1472	-0-	1194 2			N	-0-	40
04		1620 N	932	-0-	-688	-0-	932 2			N	-0-	40
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			N	-0-	40
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2			N	-0-	40
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			N	-0-	40
*08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-	40
-----												
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150												
03		3751 X	1590	-0-	-2161	-0-	1590 2			N	-0-	-0-
04		3630 X	2594	-0-	-1036	-0-	2594 2			N	-0-	-0-
05		3751 X	2359	-0-	-1392	-0-	2359 2			N	-0-	-0-
06		3210 X	2365	-0-	-845	-0-	2365 2			N	-0-	-0-
07		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2			N	-0-	-0-
*08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2			N	-0-	-0-
-----												
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521												
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-	-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-	-0-
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-	-0-
06		660 N	415	-0-	-245	-0-	415 2			N	-0-	-0-
07		186 N	11	-0-	-175	-0-	11 2			N	-0-	-0-
*08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-	-0-
-----												
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491												
03		1798 N	1415	-0-	-383	-0-	1415 2			N	-0-	-0-
04		1890 N	1697	-0-	-193	-0-	1697 2			N	-0-	-0-
05		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921 2			N	-0-	-0-
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			N	-0-	-0-
07		1767 N	1293	-0-	-474	-0-	1293 2			N	-0-	-0-
08		1922 N	1484	-0-	-438	-0-	1484 2			N	-0-	-0-
-----												
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390												
03		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 2			N	-0-	-0-
04		3870 X	3473	-0-	-397	-0-	3473 2			N	-0-	-0-
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2			N	-0-	-0-
06		4560 X	3622	-0-	-938	-0-	3622 2			N	-0-	-0-
07		4712 X	3847	-0-	-865	-0-	3847 2			N	-0-	-0-
08		4712 X	4356	-0-	-356	-0-	4356 2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-		53	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		53	
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2	N	-0-		53	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		53	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		53	
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		53	
-----												
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-		27	
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-		27	
06	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	1	5	27	
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-		27	
*08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-		27	
-----												
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	286	1	658	2	N	-0-	84
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	276	1	669	2	N	-0-	84
05	992 N	892	-0-	-100	-0-	286	1	606	2	N	-0-	84
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	276	1	869	2	N	-0-	84
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	286	1	743	2	N	-0-	84
*08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	286	1	673	2	N	-0-	84
-----												
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
03	2108 N	1206	-0-	-902	-0-	1205	2	1	9	N	1	30
04	1680 N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2			N	-0-	30
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	30
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	30
07	3100 N	3447	-0-	347	347	3445	2	2	9	N	2	32
*08	3100 N	3540	-0-	440	787	3538	2	2	9	N	2	34
-----												
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 1 65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8 8 65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33 8 65
-----												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
03	4774 X	3597	-0-	-1177	-0-	3597	2			N	-0-	-0-
04	4620 X	2613	-0-	-2007	-0-	2613	2			N	-0-	-0-
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-	-0-
06	4050 X	2557	-0-	-1493	-0-	2557	2			N	-0-	-0-
07	4185 X	2559	-0-	-1626	-0-	2559	2			N	-0-	-0-
08	4588 X	2090	-0-	-2498	-0-	2090	2			N	-0-	-0-
-----												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-	-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-	-0-
05	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	1758	2			N	-0-	-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-	-0-
07	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2			N	-0-	-0-
*08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
STANTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206281	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13096 - 16910
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	9207 X	7252	-0-	-1955	-0-	480 1	6772 2	N	-0-		113
04	8910 X	7135	-0-	-1775	-0-	480 1	6654 2	N	1	1 8	113
						1 9					
05	7657 X	5001	-0-	-2656	-0-	336 1	4665 2	N	-0-		113
06	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	472 1	7174 2	N	-0-		113
07	7378 X	3407	-0-	-3971	-0-	280 1	3127 2	N	-0-		113
*08	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	416 1	8591 2	N	2	2 8	113
						2 9					

HURST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14128	PERF.14000 - 19163
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-		-0-
*08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-		-0-

MOSES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.14615 - 20973
03	713 N	438	-0-	-275	-0-	438 2		N	-0-		-0-
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462 2		N	-0-		-0-
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	455 2		N	-0-		-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 2		N	-0-		-0-
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	377 2		N	-0-		-0-

WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208648	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11918 - 17606
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBB UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208649	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	14554	PERF.14630 - 17374
03	5425 X	5359	-0-	-66	-0-	5359 2		N	-0-		-0-
04	5190 X	3767	-0-	-1423	-0-	3767 2		N	-0-		-0-
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	-0-		-0-
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			N	-0-		-0-
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	-0-		-0-
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, H. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208650	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13762	PERF.13190 - 18100
03	4092 X	3127	-0-	-965	-0-	286 1	2841 2	N	-0-		96
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	276 1	3703 2	N	1		97
						1 9					
05	3410 X	2822	-0-	-588	-0-	286 1	2535 2	N	1		98
						1 9					
06	3300 X	3184	-0-	-116	-0-	276 1	2907 2	N	1		99
						1 9					
07	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	286 1	3489 2	N	1		100
						1 9					
08	4092 X	3323	-0-	-769	-0-	286 1	3036 2	N	1		101
						1 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
04	2250 N	2185	-0-	-65	-0-	2185	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2	N	-0-			-0-
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-			-0-
*08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-			-0-
-----												
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
03	961 N	542	-0-	-419	-0-	542	2	N	-0-			-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	N	1	1	8	-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	718	-0-	-305	-0-	718	2	N	-0-			-0-
-----												
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	3637	-0-	-263	-0-	3637	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	3521	-0-	-509	-0-	3521	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	2842	-0-	-1058	-0-	2842	2	N	-0-			-0-
07	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2	N	-0-			-0-
*08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2	N	-0-			-0-
-----												
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	28			193
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	38	173	1	45
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	562	2	N	38		13	83
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	2	N	-0-	1	5	82
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	2	N	-0-			82
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	2	N	-0-			82
-----												
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
03	3286 X	3198	-0-	-88	-0-	3198	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	3020	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2678	-0-	-391	-0-	2678	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	3044	-0-	-46	-0-	3044	2	N	-0-			-0-
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	N	-0-			26
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-			26
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-			26
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-			26
07	3100 N	3271	-0-	171	-0-	3271	2	N	-0-			26
*08	3100 N	3528	-0-	428	-0-	599	3528	2	N	-0-		26
-----												
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
08	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	2	N	-0-			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
03		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5623 2	264 9	N	240	181 1		110
04		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6033 2	255 9	N	232	179 1		163
05		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5476 2	251 9	N	228	182 1		209
06		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	4935 2	218 9	N	198	177 1		230
07		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4399 2	226 9	N	205	361 1		74
*08		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4249 2	210 9	N	191	183 1		82
-----													
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330													
03		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
04		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
05		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-			-0-
06		2760 N	2630	-0-	-130	-0-	2630 2		N	-0-			-0-
07		2697 N	2665	-0-	-32	-0-	2665 2		N	-0-			-0-
08		2759 N	2654	-0-	-105	-0-	2654 2		N	-0-			-0-
-----													
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670													
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-			-0-
04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
*08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-			-0-
-----													
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933													
03		6572 X	6211	-0-	-361	-0-	6211 2		N	-0-			-0-
04		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722 2		N	-0-			-0-
05		6944 X	6736	-0-	-208	-0-	6736 2		N	-0-			-0-
06		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 2		N	-0-			-0-
07		6944 X	5225	-0-	-1719	-0-	5225 2		N	-0-			-0-
08		6944 X	565	-0-	-6379	-0-	565 2		N	-0-			-0-
-----													
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088													
03		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
04		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-			-0-
05		2294 N	2039	-0-	-255	-0-	2039 2		N	-0-			-0-
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
07		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
*08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2383 2	2 9	N	2	2 8		-0-
-----													
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818													
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	668 2	3 9	N	3			196
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	775 2	1 9	N	1	177 1		20
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	605 2	1 9	N	1			21
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	855 2	1 9	N	1			22
07		806 N	782	-0-	-24	-0-	780 2	2 9	N	2			24
*08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	698 2	3 9	N	3			27
-----													
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501													
03		10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	10280 2		N	-0-			-0-
04		8580 X	8381	-0-	-199	-0-	8381 2		N	-0-			-0-
05		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	9018 2		N	-0-			-0-
06		9960 X	7416	-0-	-2544	-0-	7416 2		N	-0-			-0-
07		10292 X	7733	-0-	-2559	-0-	7733 2		N	-0-			-0-
08		10292 X	7686	-0-	-2606	-0-	7686 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SANDERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216809		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 14741		PERF.14530 - 19696	
M	O	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
03	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	992	1	6300	2	N	-0-
04	7140 X	6407	-0-	-733	-0-	960	1	5447	2	N	-0-
05	7378 X	6252	-0-	-1126	-0-	992	1	5260	2	N	-0-
06	7140 X	5786	-0-	-1354	-0-	960	1	4826	2	N	-0-
07	7285 X	5409	-0-	-1876	-0-	969	1	4440	2	N	-0-
08	7285 X	4114	-0-	-3171	-0-	523	1	3591	2	N	-0-
-----											
ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541		PERF.14518 - 16209	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353		PERF.13900 - 17675	
03	2976 X	1928	-0-	-1048	-0-	1928	2			N	-0-
04	2880 X	2015	-0-	-865	-0-	2015	2			N	-0-
05	2976 X	2252	-0-	-724	-0-	2252	2			N	-0-
06	2430 X	2135	-0-	-295	-0-	2135	2			N	-0-
07	2480 X	2048	-0-	-432	-0-	2048	2			N	-0-
08	2263 X	1876	-0-	-387	-0-	1876	2			N	-0-
-----											
MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13986		PERF.13746 - 18164	
03	7285 X	7242	-0-	-43	-0-	992	1	6250	2	N	-0-
04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	960	1	6117	2	N	-0-
05	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	990	1	6240	2	N	-0-
06	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	960	1	6141	2	N	-0-
07	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	975	1	6331	2	N	-0-
*08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	992	1	6387	2	N	-0-
-----											
LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4869 - 5024	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14825 - 20242	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605		PERF.14290 - 16799	
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-
04	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-
05	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-
*08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	496 1	1443 2		N	22			190
04	1890 X	1201	-0-	-689	-0-	24 9	710 2		N	10			200
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	11 9	31 9		N	28			228
06	1890 X	970	-0-	-920	-0-	2421 2	13 9		N	12	190 1		50
07	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	957 2	11 9		N	10			60
*08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	1211 2	31 9		N	28			88
-----													
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868													
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9		N	1			98
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2			N	-0-			98
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2			N	-0-			98
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2			N	-0-			98
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2			N	-0-			98
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			98
-----													
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081													
03	5487 X	5277	-0-	-210	-0-	5277 2			N	-0-			-0-
04	5310 X	5147	-0-	-163	-0-	5147 2			N	-0-			-0-
05	5425 X	5357	-0-	-68	-0-	5357 2			N	-0-			-0-
06	5190 X	5184	-0-	-6	-0-	5184 2			N	-0-			-0-
07	5363 X	5266	-0-	-97	-0-	5266 2			N	-0-			-0-
08	5363 X	5168	-0-	-195	-0-	5168 2			N	-0-			-0-
-----													
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985													
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1924 2	24 9		N	22			188
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1332 2	23 9		N	21	178 1		31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
*08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1775 2	9 9		N	8			39
-----													
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614													
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1974 2	89 9		N	81			196
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1119 2	91 9		N	83	177 1	3 8	99
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	69 1		30
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			30
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1491 2	91 9		N	83			113
*08	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	2950 2	99 9		N	90	13 8		190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8401 X	8230	-0-	-171	-0-	992 1	7238 2	N	-0-		-0-
04	8130 X	7874	-0-	-256	-0-	960 1	6914 2	N	-0-		-0-
05	8339 X	8136	-0-	-203	-0-	992 1	7144 2	N	-0-		-0-
06	7980 X	7867	-0-	-113	-0-	960 1	6907 2	N	-0-		-0-
07	8246 X	8119	-0-	-127	-0-	992 1	7127 2	N	-0-		-0-
08	8215 X	8081	-0-	-134	-0-	976 1	7105 2	N	-0-		-0-
-----											
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337											
03	22537 X	11550	-0-	-10987	-0-	11550 2		N	-0-		-0-
04	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	23473 2	1 9	N	1	8	-0-
05	22110 X	22110	-0-	-0-	-0-	22110 2		N	-0-		-0-
06	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	17965 2		N	-0-		-0-
07	23529 X	17738	-0-	-5791	-0-	17738 2		N	-0-		-0-
08	23529 X	17766	-0-	-5763	-0-	17766 2		N	-0-		-0-
-----											
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299											
03	8184 X	7757	-0-	-427	-0-	968 1	6789 2	N	-0-		-0-
04	7800 X	7769	-0-	-31	-0-	960 1	6809 2	N	-0-		-0-
05	8060 X	7738	-0-	-322	-0-	992 1	6746 2	N	-0-		-0-
06	7800 X	7612	-0-	-188	-0-	960 1	6652 2	N	-0-		-0-
07	8029 X	7805	-0-	-224	-0-	992 1	6813 2	N	-0-		-0-
08	8029 X	7679	-0-	-350	-0-	992 1	6687 2	N	-0-		-0-
-----											
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351											
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	939 2	98 9	N	89		208
04	1110 N	932	-0-	-178	-0-	838 2	94 9	N	85	180 1	113
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1086 2	119 9	N	108		221
06	990 N	921	-0-	-69	-0-	803 2	118 9	N	107	185 1	143
07	961 N	920	-0-	-41	-0-	842 2	78 9	N	71		214
08	1209 N	992	-0-	-217	-0-	900 2	92 9	N	84	174 1	124
-----											
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200											
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-		-0-
04	2670 X	2523	-0-	-147	-0-	2523 2		N	-0-		-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-		-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		N	-0-		-0-
07	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		N	-0-		-0-
*08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-		-0-
-----											
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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											
03	12927 X	12830	-0-	-97	-0-	12830 2		N	-0-		-0-
04	12510 X	12250	-0-	-260	-0-	12250 2		N	-0-		-0-
05	12927 X	12484	-0-	-443	-0-	12484 2		N	-0-		-0-
06	12510 X	11782	-0-	-728	-0-	11782 2		N	-0-		-0-
07	12927 X	11994	-0-	-933	-0-	11994 2		N	-0-		-0-
08	12834 X	11705	-0-	-1129	-0-	11705 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	984	1	7485	2	N	-0-
04		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	960	1	7139	2	N	-0-
05		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	992	1	7023	2	N	-0-
06		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	960	1	6824	2	N	-0-
07		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	992	1	7905	2	N	-0-
*08		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	992	1	8419	2	N	-0-
-----												
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753												
03		9300 X	9150	-0-	-150	-0-	975	1	8175	2	N	-0-
04		9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	953	1	8213	2	N	-0-
05		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	992	1	8322	2	N	-0-
06		9000 X	8968	-0-	-32	-0-	960	1	8008	2	N	-0-
07		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	992	1	8353	2	N	-0-
08		9300 X	9173	-0-	-127	-0-	992	1	8181	2	N	-0-
-----												
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622												
03		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-
04		9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-
05		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-
06		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-
07		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-
*08		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-
-----												
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
03		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-
04		1830 N	1484	-0-	-346	-0-	1483	2	1	9	N	-0-
05		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-
08		2139 N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-
-----												
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511												
03		13733 X	13190	-0-	-543	-0-	983	1	12207	2	N	-0-
04		13290 X	11962	-0-	-1328	-0-	11961	2	1	9	N	-0-
05		13671 X	13413	-0-	-258	-0-	992	1	12421	2	N	-0-
06		13110 X	12919	-0-	-191	-0-	960	1	11959	2	N	-0-
07		13485 X	13282	-0-	-203	-0-	992	1	12290	2	N	-0-
08		13423 X	13196	-0-	-227	-0-	992	1	12204	2	N	-0-
-----												
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323												
03		10819 X	10401	-0-	-418	-0-	975	1	9426	2	N	-0-
04		10380 X	10348	-0-	-32	-0-	953	1	9395	2	N	-0-
05		10726 X	10447	-0-	-279	-0-	992	1	9455	2	N	-0-
06		10380 X	10027	-0-	-353	-0-	960	1	9067	2	N	-0-
07		10695 X	10233	-0-	-462	-0-	992	1	9241	2	N	-0-
08		10695 X	10149	-0-	-546	-0-	992	1	9157	2	N	-0-
-----												
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354												
03		11718 X	11241	-0-	-477	-0-	969	1	10272	2	N	-0-
04		11280 X	10979	-0-	-301	-0-	953	1	10026	2	N	-0-
05		11625 X	11233	-0-	-392	-0-	984	1	10249	2	N	-0-
06		10950 X	10661	-0-	-289	-0-	952	1	9709	2	N	-0-
07		11346 X	10885	-0-	-461	-0-	955	1	9930	2	N	-0-
08		11346 X	11026	-0-	-320	-0-	967	1	10059	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4464 X	4254	-0-	-210	-0-	4254 2			N	-0-		-0-
04	4320 X	4084	-0-	-236	-0-	4084 2			N	-0-		-0-
05	4464 X	4238	-0-	-226	-0-	4238 2			N	-0-		-0-
06	4320 X	4081	-0-	-239	-0-	4081 2			N	-0-		-0-
07	4464 X	4184	-0-	-280	-0-	4184 2			N	-0-		-0-
08	4247 X	4092	-0-	-155	-0-	4092 2			N	-0-		-0-
-----												
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
03	496 X		-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
04	480 X		-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
05	496 X		-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
03	4278 X	106	-0-	-4172	-0-	106 2			N	-0-		75
04	180 X	78	-0-	-102	-0-	72 2	6 9		N	5		80
05	93 X	14	-0-	-79	-0-	14 2			N	-0-		80
06	90 X	13	-0-	-77	-0-	13 2			N	-0-		80
07	93 X	13	-0-	-80	-0-	13 2			N	-0-		80
08	93 X	19	-0-	-74	-0-	19 2			N	-0-		80
-----												
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
03	3100 N	2298	-0-	-802	317	2298 2			N	-0-		-0-
04	2160 X	1576	-0-	-584	-0-	1576 2			N	-0-		-0-
05	2232 X	1970	-0-	-262	-0-	1970 2			N	-0-		-0-
06	2160 X	1304	-0-	-856	-0-	1304 2			N	-0-		-0-
07	2232 X	1706	-0-	-526	-0-	1706 2			N	-0-		-0-
08	2232 X	1410	-0-	-822	-0-	1410 2			N	-0-		-0-
-----												
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
03	2821 X	2239	-0-	-582	-0-	2239 2			N	-0-		13
04	2730 X	2414	-0-	-316	-0-	2414 2			N	-0-		13
05	2821 X	2127	-0-	-694	-0-	2127 2			N	-0-		13
06	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	5878 2	312 9		N	284	193 1	104
07	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	15955 2	85 9		N	77		181
*08	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10454 2	30 9		N	27	186 1 2 8	20
-----												
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2			N	-0-		-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2			N	-0-		-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2			N	-0-		-0-
06	2580 N	1919	-0-	-661	-0-	1919 2			N	-0-		-0-
07	2387 N	1670	-0-	-717	-0-	1670 2			N	-0-		-0-
08	1891 N	1620	-0-	-271	-0-	1620 2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	21018 X	19579	-0-	-1439	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
04	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	960	1	19301	2	N	1	1	8			-0-
05	21080 X	20624	-0-	-456	-0-	992	1	19632	2	N	-0-					-0-
06	20400 X	19719	-0-	-681	-0-	919	1	18800	2	N	-0-					-0-
07	21080 X	20115	-0-	-965	-0-	992	1	19123	2	N	-0-					-0-
08	20925 X	20131	-0-	-794	-0-	974	1	19157	2	N	-0-					-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	601	2	40	9	N	36					68
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	451	2	3	9	N	3					71
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	598	2	43	9	N	39					110
06	630 N	539	-0-	-91	-0-	538	2	1	9	N	1					111
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	551	2	28	9	N	25					136
08	651 N	513	-0-	-138	-0-	491	2	22	9	N	20					156

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

03	899 N	861	-0-	-38	-0-	766	2	95	9	N	86					148
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	557	2	86	9	N	78	2	8			224
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	6	186	1			44
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					44
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

03	2666 N	2511	-0-	-155	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2425	-0-	-272	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1817	2	185	9	N	168	178	1			92
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1287	2	195	9	N	177	175	1			94
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1406	2	171	9	N	155					249
06	1950 N	1383	-0-	-567	-0-	1244	2	139	9	N	126	175	1			200
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1409	2	166	9	N	151	177	1			174
*08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1592	2	162	9	N	147	176	1			145

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	86	2	26	9	N	24	183	1			81
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	9	N	23					104
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					104
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	N	1					105
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	54	2	14	9	N	13					118
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	46	2	8	9	N	7					125

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
JONES, A.A.		WELL #:		1	RRCID ->	261286	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10573	PERF.	9538 - 9670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTSCHELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	263201	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8047 - 8228		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4277	2	306 9	N	278	178 1	231
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3337	2	376 9	N	342	6 8	567
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3802	2	344 9	N	313	633 1	247
06	4440 X	4000	-0-	-440	-0-	3690	2	310 9	N	282	372 1	157
07	4588 X	3921	-0-	-667	-0-	3634	2	287 9	N	261	190 1	228
08	4588 X	3892	-0-	-696	-0-	3617	2	275 9	N	250	189 1	289

W. LEHMANN OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264352	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9004 - 12326
03	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2		N	-0-		12
04	240 N	23	-0-	-217	-0-	23	2		N	-0-		12
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		12
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		12
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		12
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		12

SCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	264418	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13182	PERF.	12488 - 18942
03	7936 X	7535	-0-	-401	-0-	495	1	6809 2	N	210	178 1	126
04	7950 X	6827	-0-	-1123	-0-	480	1	6141 2	N	187	172 1	136
05	8215 X	6770	-0-	-1445	-0-	496	1	6078 2	N	178	183 1	131
06	7950 X	6230	-0-	-1720	-0-	480	1	5583 2	N	152	188 1	95
07	7626 X	6140	-0-	-1486	-0-	496	1	5472 2	N	156	193 1	58
08	7533 X	5896	-0-	-1637	-0-	496	1	5239 2	N	146	2 8	202



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ABSHIRE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264914		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12725 - 17424	
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
03	4588 X	2255	-0-	-2333	-0-	496 1	1718 2	N	37		83
04	4440 X	802	-0-	-3638	-0-	41 9	240 1	N	19		102
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	21 9		N	-0-		102
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-		102
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-		102
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		102
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264940		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12492 - 18633	
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4187 2	4 9	N	4		95
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3422 2	1 9	N	1		96
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2936 2	2 9	N	2		98
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-	1 5	97
07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		N	-0-		97
*08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1308 2	20 9	N	18		115
AFFIRMED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277252		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 12892		PERF.12757 - 18040	
03	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	465 1	10506 2	N	668	728 1	130
04	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	735 9	450 1	N	713	741 1	96
05	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	784 9	10154 2	N	648	561 1	183
06	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	465 1	12518 2	N	648	561 1	183
07	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	713 9	12025 2	N	928	945 1	166
*08	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	450 1	14365 2	N	864	945 1	85
						1021 9	950 9				
						465 1	13082 2	N	751	766 1	68
						826 9					
JOHNSTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 278578		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11146 - 15552	
03	18941 X	17277	-0-	-1664	-0-	16940 2	337 9	N	306	180 1	222
04	18120 X	16793	-0-	-1327	-0-	16445 2	348 9	N	316	372 1	166
05	18104 X	17029	-0-	-1075	-0-	16686 2	343 9	N	312	363 1	115
06	17430 X	16044	-0-	-1386	-0-	15773 2	271 9	N	246	178 1	183
07	17887 X	16481	-0-	-1406	-0-	16178 2	303 9	N	275	365 1	93
08	17360 X	15695	-0-	-1665	-0-	15435 2	260 9	N	236	177 1	150
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP		WELL #: 1		RRCID -> 279930		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9810 - 15715	
03	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5464 2	492 9	N	447	360 1	207
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5553 2	364 9	N	331	368 1	170
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	5626 2	508 9	N	462	360 1	272
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5091 2	426 9	N	387	354 1	305
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5456 2	322 9	N	293	353 1	245
*08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5397 2	338 9	N	307	352 1	200
NEVA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283561		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10843		PERF.10758 - 15473	
03	104966 X	89646	-0-	-15320	-0-	86843 2	2803 9	N	2548	2878 1	127
04	98880 X	86302	-0-	-12578	-0-	83605 2	2697 9	N	2452	2320 1	259
05	98270 X	86846	-0-	-11424	-0-	84144 2	2702 9	N	2456	2620 1	95
06	93600 X	81730	-0-	-11870	-0-	79245 2	2485 9	N	2259	2256 1	98
07	93310 X	82862	-0-	-10448	-0-	80376 2	2486 9	N	2260	2278 1	80
08	89652 X	80954	-0-	-8698	-0-	78480 2	2474 9	N	2249	2175 1	154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
GRACE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	284268	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	11943	PERF.10696	- 14550	
M	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
03		806 X	565	-0-	-241	-0-	564 2	1 9	N	1			144
04		780 X	400	-0-	-380	-0-	359 2	41 9	N	37	3 8		178
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	1	148 1	1 5	30
06		780 X	412	-0-	-368	-0-	412 2		N	-0-	2 5		28
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			28
*08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			28
-----													
SCHADENFREUDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284304	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11600	- 14444	
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
06		210 N	122	-0-	-88	-0-	122 2		N	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-			-0-
-----													
MCHENRY, R.K.		WELL #:		2	RRCID ->	284369	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8300	- 8655	
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
05		620 N	528	-0-	-92	-0-	528 2		N	-0-			-0-
06		600 N	511	-0-	-89	-0-	511 2		N	-0-			-0-
07		620 N	518	-0-	-102	-0-	518 2		N	-0-			-0-
*08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
-----													
WARRENTON-AMARADO UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	284394	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11923	- 14620	
03		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1306 2	43 9	N	39	180 1		58
04		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1313 2	67 9	N	61	13 8		106
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	19 1		88
06		923 X	923	-0-	-0-	-0-	921 2	2 9	N	2			90
07		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1635 2	61 9	N	55			145
*08		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1409 2	50 9	N	45	4 8		186
-----													
MCMAHAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284676	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10740	- 15512	
03		67642 X	55752	-0-	-11890	-0-	310 1	51321 2	N	3746	4041 1		227
							4121 9						
04		63930 X	52580	-0-	-11350	-0-	300 1	48433 2	N	3497	3633 1	6 8	85
							3847 9						
05		64387 X	53404	-0-	-10983	-0-	310 1	49275 2	N	3472	3401 1		156
							3819 9						
06		60330 X	52540	-0-	-7790	-0-	300 1	48542 2	N	3362	3190 1		328
							3698 9						
07		58094 X	54504	-0-	-3590	-0-	310 1	50506 2	N	3353	3450 1		231
							3688 9						
08		55738 X	53332	-0-	-2406	-0-	310 1	49476 2	N	3224	3312 1	9 8	134
							3546 9						
-----													
JONES, EUGENIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	286242	COMPL. DATE	03/24/1996	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10601	- 14838	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
*08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
*08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470															
03	117707	X	90480	-0-	-27227	-0-	403	1	82976	2	N	6455	6583	1	445
							7101	9							
04	106800	X	83664	-0-	-23136	-0-	390	1	77168	2	N	5551	5466	1	524
							6106	9							
05	103230	X	82434	-0-	-20796	-0-	403	1	75852	2	N	5617	5995	1	146
							6179	9							
06	94290	X	76608	-0-	-17682	-0-	390	1	70544	2	N	5158	5129	1	175
							5674	9							
07	90954	X	75490	-0-	-15464	-0-	403	1	69572	2	N	5014	5048	1	141
							5515	9							
08	90489	X	72453	-0-	-18036	-0-	403	1	66683	2	N	4879	4536	1	473
							5367	9							

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203															
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			58
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-			58
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			58
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			58
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			58
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			58

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794															
03	32519	X	20935	-0-	-11584	-0-	858	1	18703	2	N	1249	1265	1	173
							1374	9							
04	29580	X	21277	-0-	-8303	-0-	840	1	19172	2	N	1150	1104	1	219
							1265	9							
05	27559	X	21523	-0-	-6036	-0-	868	1	19309	2	N	1224	1282	1	161
							1346	9							
06	24150	X	20013	-0-	-4137	-0-	840	1	17968	2	N	1095	1059	1	197
							1205	9							
07	22227	X	19634	-0-	-2593	-0-	868	1	17621	2	N	1041	896	1	342
							1145	9							
08	21979	X	18570	-0-	-3409	-0-	868	1	16627	2	N	977	1071	1	248
							1075	9							

LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338															
03	36766	X	30954	-0-	-5812	-0-	1239	1	28333	2	N	1256	1350	1	180
							1382	9							
04	33630	X	25752	-0-	-7878	-0-	1215	1	23314	2	N	1112	1109	1	183
							1223	9							
05	33790	X	27270	-0-	-6520	-0-	1256	1	24694	2	N	1200	1260	1	123
							1320	9							
06	32700	X	24473	-0-	-8227	-0-	1215	1	22136	2	N	1020	887	1	256
							1122	9							
07	33790	X	29007	-0-	-4783	-0-	1256	1	26410	2	N	1219	1260	1	215
							1341	9							
08	30969	X	27763	-0-	-3206	-0-	1254	1	25367	2	N	1038	1075	1	178
							1142	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCMAHAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287648		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10957 - 15301			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
03	65751 X	64272 -0- -1479	-0- 216 1	57887 2	N	5608	5660 1					363	
04	61050 X	57954 -0- -3096	-0- 6169 9	52821 2	N	4477	4639 1	4 8				197	
05	61752 X	57701 -0- -4051	-0- 208 1	31714 2	N	4513	4396 1					314	
06	62190 X	51886 -0- -10304	-0- 4925 9	47082 2	N	4161	4375 1					100	
07	64263 X	51782 -0- -12481	-0- 21023 1	47004 2	N	4131	3681 1					550	
08	64263 X	48429 -0- -15834	-0- 4964 9	43814 2	N	3960	4314 1	8 8				188	
MCMAHAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287649		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11103 - 14908			
03	57660 X	46657 -0- -11003	-0- 187 1	42830 2	N	3309	3313 1					317	
04	52620 X	42653 -0- -9967	-0- 3640 9	39182 2	N	2990	3141 1	2 8				164	
05	49724 X	41424 -0- -8300	-0- 182 1	23027 2	N	2824	2712 1					276	
06	48120 X	38223 -0- -9897	-0- 3289 9	35251 2	N	2554	2442 1					388	
07	49724 X	40084 -0- -9640	-0- 15291 1	36947 2	N	2698	2801 1					285	
08	46655 X	39797 -0- -6858	-0- 3106 9	36786 2	N	2606	2773 1	6 8				112	
ELMS-RICKS		WELL #: 2		RRCID -> 287663		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12100 - 17543			
03	32984 X	24701 -0- -8283	-0- 1229 1	22395 2	N	979	920 1					237	
04	31920 X	22226 -0- -9694	-0- 1077 9	19996 2	N	922	1060 1					99	
05	31620 X	22803 -0- -8817	-0- 1216 1	20523 2	N	931	904 1					126	
06	27960 X	21128 -0- -6832	-0- 1014 9	18962 2	N	864	728 1					262	
07	26660 X	20620 -0- -6040	-0- 1256 1	18469 2	N	814	891 1					185	
08	24707 X	19999 -0- -4708	-0- 1024 9	17884 2	N	781	741 1					225	
ELMS-RICKS		WELL #: 3		RRCID -> 287724		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12102 - 17909			
03	37355 X	29517 -0- -7838	-0- 1256 1	27021 2	N	1144	1128 1					253	
04	32100 X	26648 -0- -5452	-0- 1258 9	24259 2	N	1066	1100 1					219	
05	34472 X	25602 -0- -8870	-0- 1216 1	23163 2	N	1075	966 1					328	
06	33360 X	23403 -0- -9957	-0- 1173 9	21105 2	N	984	1096 1					216	
07	31961 X	22936 -0- -9025	-0- 1256 1	20629 2	N	955	1073 1					98	
08	29512 X	21686 -0- -7826	-0- 1082 9	19431 2	N	908	888 1					118	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039																
M	O	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
03		26412 X	17778	-0-	-8634	-0-	-	16020	2	1758	9	N	1598	1628	1	303
04		24600 X	16092	-0-	-8508	-0-	-	14548	2	1544	9	N	1404	1462	1	245
05		24893 X	16465	-0-	-8428	-0-	-	14965	2	1500	9	N	1364	1304	1	305
06		17520 X	14675	-0-	-2845	-0-	-	13357	2	1318	9	N	1198	1268	1	235
07		18104 X	14738	-0-	-3366	-0-	-	13437	2	1301	9	N	1183	1132	1	286
08		17763 X	12186	-0-	-5577	-0-	-	11093	2	1093	9	N	994	952	1	328
-----																
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974																
03		0 W	-0-	-0-	-0-	1546	-					N	-0-			118
04		0 W	-0-	-0-	-0-	1546	-					N	-0-			118
05		0 W	-0-	-0-	-0-	1546	-					N	-0-	49	1	69
06		0 W	-0-	-0-	-0-	1546	-					N	-0-	69	6	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	1546	-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	1546	-					N	-0-			-0-
-----																
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871																
03		70835 X	48371	-0-	-22464	-0-	-	40621	2	7750	9	N	7045	7165	1	525
04		68550 X	44995	-0-	-23555	-0-	-	37628	2	7367	9	N	6697	6691	1	531
05		45786 X	45786	-0-	-0-	-0-	-	38447	2	7339	9	N	6672	6975	1	228
06		50520 X	43216	-0-	-7304	-0-	-	36406	2	6810	9	N	6191	5814	1	605
07		49879 X	43603	-0-	-6276	-0-	-	36757	2	6846	9	N	6224	6196	1	633
08		48360 X	42525	-0-	-5835	-0-	-	35994	2	6531	9	N	5937	6154	1	416
-----																
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691																
03		103261 X	57595	-0-	-45666	-0-	-	52643	2	4952	9	N	4502	4679	1	304
04		99930 X	49868	-0-	-50062	-0-	-	45545	2	4323	9	N	3930	4009	1	225
05		103261 X	47553	-0-	-55708	-0-	-	43333	2	4220	9	N	3836	3941	1	120
06		69030 X	42755	-0-	-26275	-0-	-	38896	2	3859	9	N	3508	3407	1	221
07		67239 X	41298	-0-	-25941	-0-	-	37511	2	3787	9	N	3443	3422	1	242
08		57598 X	38205	-0-	-19393	-0-	-	34597	2	3608	9	N	3280	3435	1	87
-----																
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050																
03		110515 X	39339	-0-	-71176	-0-	-	34316	2	5023	9	N	4566	4474	1	343
04		106950 X	37053	-0-	-69897	-0-	-	32906	2	4147	9	N	3770	3570	1	543
05		34933 X	34933	-0-	-0-	-0-	-	31191	2	3742	9	N	3402	3697	1	248
06		38070 X	31972	-0-	-6098	-0-	-	28398	2	3574	9	N	3249	3229	1	263
07		39339 X	30432	-0-	-8907	-0-	-	26882	2	3550	9	N	3227	3201	1	289
08		39339 X	28810	-0-	-10529	-0-	-	25532	2	3278	9	N	2980	2854	1	415
-----																
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951																
03		351702 X	35740	-0-	-315962	-0-	-	33274	2	2466	9	N	2242	2357	1	206
04		31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	-	29847	2	2144	9	N	1949	2007	1	116
05		30035 X	30035	-0-	-0-	-0-	-	28243	2	1792	9	N	1629	1484	1	261
06		20520 X	14862	-0-	-5658	-0-	-	14014	2	848	9	N	771	914	1	118
07		21204 X	20764	-0-	-440	-0-	-	19576	2	1188	9	N	1080	949	1	249
*08		21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	-	20291	2	1240	9	N	1127	1142	1	234
-----																
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175																
03		0 W	56808	-0-	56808	3194119	47987	2	8821	9	N	8019	8041	1	426	
04		0 W	54369	-0-	54369	3248488	45995	2	8374	9	N	7613	7122	1	917	
05		0 W	53959	-0-	53959	3302447	45696	2	8263	9	N	7512	7734	1	695	
06		0 W	49613	-0-	49613	3352060	41891	2	7722	9	N	7020	6997	1	718	
07		0 W	51331	-0-	51331	3403391	43647	2	7684	9	N	6985	7243	1	460	
08		0 W	49446	-0-	49446	3452837	42446	2	7000	9	N	6364	6678	1	146	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
MARY LOU UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 289880													COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11953 - 16122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
09		0	45330	-0-	45330	45330	37323	2	8007	9	N	7279	7098	1		181		
10		0	115434	-0-	115434	160764	99095	2	16339	9	N	14854	14764	1		271		
11		0	86776	-0-	86776	247540	76538	2	10238	9	N	9307	9480	1		98		
12		0	72040	-0-	72040	319580	63948	2	8092	9	N	7356	7195	1		259		
01		0	61404	-0-	61404	380984	54774	2	6630	9	N	6027	5920	1		366		
02		0	49780	-0-	49780	430764	44603	2	5177	9	N	4706	4600	1		472		
03		0	46932	-0-	46932	477696	42150	2	4782	9	N	4347	4506	1		313		
04		0	41032	-0-	41032	518728	36865	2	4167	9	N	3788	3912	1		189		
*05	557684	X	38956	-0-	-518728	-0-	3894	1	31008	2	N	3685	3508	1		366		
							4054	9										
06	106290	X	38183	-0-	-68107	-0-	34601	2	3582	9	N	3256	3418	1	19 7	204		
07	109833	X	35059	-0-	-74774	-0-	31914	2	3145	9	N	2859	2853	1		210		
08	109833	X	32063	-0-	-77770	-0-	29096	2	2967	9	N	2697	2699	1		208		

BIG BEND													WELL #: 1H RRCID -> 289983		COMPL. DATE 04/22/2020		TOTAL DEPTH 12547		PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

BLUE PADDLE													WELL #: 1H RRCID -> 289988		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 10466		PERF.11084 - 15799	
09		0	42991	-0-	42991	42991	115	1	30237	2	N	11490	11459	1		31				
							12639	9												
10		0	173226	-0-	173226	216217	274	1	123412	2	N	45036	45014	1		53				
							49540	9												
11		0	151151	-0-	151151	367368	265	1	108255	2	N	38755	38315	1		493				
							42631	9												
12		0	131466	-0-	131466	498834	274	1	95114	2	N	32798	32428	1		863				
							36078	9												
01		0	105053	-0-	105053	603887	274	1	77546	2	N	24757	25235	1		385				
							27233	9												
02		0	77074	-0-	77074	680961	256	1	56851	2	N	18152	17775	1		762				
							19967	9												
03		0	93815	-0-	93815	774776	274	1	71365	2	N	20160	20073	1		850				
							22176	9												
04		0	82802	-0-	82802	857578	265	1	63618	2	N	17199	17603	1	40 8	406				
							18919	9												
*05	932972	X	75394	-0-	-857578	-0-	274	1	58435	2	N	15168	14857	1		717				
							16685	9												
06	74850	X	66409	-0-	-8441	-0-	265	1	51868	2	N	12978	13061	1		634				
							14276	9												
07	77345	X	63125	-0-	-14220	-0-	274	1	49417	2	N	12213	12290	1		557				
							13434	9												
08	77345	X	58918	-0-	-18427	-0-	274	1	46589	2	N	10959	11116	1	12 8	388				
							12055	9												

AFFIRMED UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 289990		COMPL. DATE 03/29/2020		TOTAL DEPTH 13464		PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481										
MAGNESS				WELL #: 1	RRCID -> 279970	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8310	- 8338					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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					
03	2480 X	341	-0-	-2139	-0-	341	3			N	-0-			164
04	2400 X	226	-0-	-2174	-0-	226	3			N	-0-			164
05	1643 X	182	-0-	-1461	-0-	182	3			N	-0-			164
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2873	3	90	9	N	82			246
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3342	3	119	9	N	108			354
*08	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	2961	3	99	9	N	90			444
-----														
MEANS "A"				WELL #: 2H	RRCID -> 186108	COMPL. DATE 05/04/2003	TOTAL DEPTH 10689	PERF.10224	- 13880					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			171
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			175
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			176
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			176
-----														
MEANS "B"				WELL #: 3H	RRCID -> 186109	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10266	- 12740					
03	3441 X	1407	-0-	-2034	-0-	1250	3	157	9	N	143	179	1	202
04	3330 X	1561	-0-	-1769	-0-	1508	3	53	9	N	48			250
05	2883 X	1482	-0-	-1401	-0-	1471	3	11	9	N	10			260
06	2400 X	1659	-0-	-741	-0-	1435	3	224	9	N	204	357	1	107
07	1922 X	1442	-0-	-480	-0-	1405	3	37	9	N	34			141
08	1612 X	1441	-0-	-171	-0-	1372	3	69	9	N	63			204
-----														
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970										
BRUST UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 155760	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 19432	PERF.14034	- 19432					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
ALTHAUS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 150501	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 15553	PERF.11671	- 15553					
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	N	-0-			44
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	109	1	1640	2	N	228	167	1	102
						251	9							
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	824	2	N	-0-			102
*06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	N	-0-			102
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	2	N	-0-			102
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	N	-0-			102

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
PATRIOT		WELL #:		1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942				
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
03		713 N	497	-0-	-216	-0-	497 2			N	-0-			-0-
04		690 N	328	-0-	-362	-0-	328 2			N	-0-			-0-
05		868 N	406	-0-	-462	-0-	406 2			N	-0-			-0-
*06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-			-0-
*07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-			-0-
*08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			-0-
-----														
FROESE UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 286589		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383				
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2		N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2		N	-0-			1
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	3 1	45 2		N	-0-			1
*07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2		N	-0-			1
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2		N	-0-			1
-----														
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		WELL #:		1H		RRCID -> 162967		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500				
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
POINTNER EXPLORATION CO, LLC		WELL #:		1		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985				
03		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PROGENIES OPERATING LLC		WELL #:		1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076				
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	123 1	60 2		N	-0-			113
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	43 1	80 2		N	-0-			113
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
-----														
MCCLENDON		WELL #:		1		RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320				
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161									
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11256 - 11508		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
08	14B2 EXT	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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		
03	1736 N	1045	-0-	-691	-0-	1045	2		N	-0-			98
04	1260 N	418	-0-	-842	-0-	418	2		N	-0-			98
05	992 N	26	-0-	-966	-0-	26	2		N	-0-			98
06	1020 N	3	-0-	-1017	-0-	3	2		N	-0-			98
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			98
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			98
-----													
CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267		
03	2821 X	1283	-0-	-1538	-0-	1283	2		N	-0-			3
04	2370 X	1364	-0-	-1006	-0-	1364	2		N	-0-			3
05	2449 X	1360	-0-	-1089	-0-	1360	2		N	-0-			3
06	1740 X	1591	-0-	-149	-0-	1591	2		N	-0-			3
07	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	934	2	198 9	N	180	177 1		6
08	1364 N	980	-0-	-384	-0-	980	2		N	-0-			6
-----													
CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840		
03	1829 N	1603	-0-	-226	-0-	1603	2		N	-0-			104
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2 9	N	2	2 8		104
05	1984 N	193	-0-	-1791	-0-	193	2		N	-0-			104
06	1560 N	402	-0-	-1158	-0-	402	2		N	-0-			104
07	1519 N	100	-0-	-1419	-0-	100	2		N	-0-			104
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-			104
-----													
CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057		
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			45
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			45
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			45
06	690 N	174	-0-	-516	-0-	174	2		N	-0-			45
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			45
08	496 N	174	-0-	-322	-0-	174	2		N	-0-			45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327										
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-
05		372 N	3	-0-	-369	-0-	3	2	N	-0-
06		390 N	72	-0-	-318	-0-	72	2	N	-0-
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-
*08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-
-----										
CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200										
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	87
04		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	87
05		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	87
06		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	87
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	87
*08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	87
-----										
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093										
03		3100 N	2488	-0-	-612	175	2488	2	N	-0-
04		1227 N	1052	-0-	-175	-0-	1052	2	N	-0-
05		1519 X	1316	-0-	-203	-0-	1316	2	N	-0-
06		1470 X	1251	-0-	-219	-0-	1251	2	N	-0-
07		1519 X	564	-0-	-955	-0-	564	2	N	-0-
08		1519 X	579	-0-	-940	-0-	579	2	N	-0-
-----										
MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970										
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	410	3	116 9 N	105 184 1 68
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1036	2	33 9 N	30 98
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0- 98
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0- 98
07		899 N	650	-0-	-249	-0-	650	2	N	-0- 98
*08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0- 98
-----										
R & S ENERGY, INC. 687485 O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491										
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 58
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 58
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 58
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 58
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 58
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - P/A 08/07/18										
-----										
RAMTEX ENERGY LLC 690225 ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225											
ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	163559	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	17561	PERF.12888	- 17655			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
-----															
CANIK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082	- 17985			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018 - PLUGGED 12/21/18															
-----															
BLAIR OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166348	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	13683	PERF. 8716	- 8950			
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
SUPAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	167171	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1353	- 17497			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
-----															
KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID ->	169882	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	14211	PERF.13715	- 18704			
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	85 1	1273 2	N	40			202			
						44 9									
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	85 1	1278 2	N	3	156 1	3 8	46			
						3 9									
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	71 1	1074 2	N	19			65			
						21 9									
06	1080 N	838	-0-	-242	-0-	46 1	772 2	N	18			83			
						20 9									
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	84 1	1257 2	N	32			115			
						35 9									
08	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	65 1	959 2	N	20			135			
						22 9									
-----															
WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172478	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	13709	PERF.13163	- 18497			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
WOLFF		WELL #:		4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645	- 14699	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		837 N	510	-0-	-327	-0-	17	1	493	2	N	-0-	40
04		810 N	642	-0-	-168	-0-	21	1	621	2	N	-0-	40
05		775 N	557	-0-	-218	-0-	19	1	538	2	N	-0-	40
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	711	2	N	5	45
							6	9					
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	2	N	-0-	45
*08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	N	5	50
							6	9					

SUPER T		WELL #:		1H	RRCID ->	285290	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	13651	PERF.13690	- 19514	
03		70773 X	61674	-0-	-9099	-0-	4470	1	54569	2	N	2395	524
							2635	9					
04		68490 X	53195	-0-	-15295	-0-	4811	1	45543	2	N	2583	332
							2841	9					
05		70773 X	55090	-0-	-15683	-0-	5214	1	47202	2	N	2431	929
							2674	9					
06		64380 X	51074	-0-	-13306	-0-	5208	1	43471	2	N	2177	423
							2395	9					
07		64976 X	48480	-0-	-16496	-0-	4421	1	41798	2	N	2055	203
							2261	9					
08		61659 X	47056	-0-	-14603	-0-	4475	1	40434	2	N	1952	250
							2147	9					

TANGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285821	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	13864	PERF.13927	- 20018	
03		80786 X	66573	-0-	-14213	-0-	4901	1	58416	2	N	2960	665
							3256	9				2	8
04		78180 X	64970	-0-	-13210	-0-	5971	1	55514	2	N	3168	258
							3485	9					
05		77562 X	63085	-0-	-14477	-0-	5943	1	53712	2	N	3118	740
							3430	9					
06		70830 X	59739	-0-	-11091	-0-	6069	1	50396	2	N	2976	295
							3274	9					
07		73191 X	55390	-0-	-17801	-0-	47291	1	5178	2	N	2655	265
							2921	9					
08		67146 X	51879	-0-	-15267	-0-	4971	1	44068	2	N	2582	369
							2840	9					

COBRA		WELL #:		1H	RRCID ->	286524	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13350	- 19445	
03		94953 X	65332	-0-	-29621	-0-	4821	1	57948	2	N	2330	408
							2563	9					
04		76770 X	60380	-0-	-16390	-0-	5556	1	52151	2	N	2430	255
							2673	9					
05		79329 X	58313	-0-	-21016	-0-	5569	1	50354	2	N	2173	905
							2390	9					
06		71160 X	53249	-0-	-17911	-0-	5468	1	45729	2	N	1865	198
							2052	9					
07		69285 X	50878	-0-	-18407	-0-	4708	1	44025	2	N	1950	242
							2145	9					
08		65317 X	48610	-0-	-16707	-0-	4680	1	41950	2	N	1800	321
							1980	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	143592 X	83779	-0-	-59813	-0-	5480	1	75672	2	Y	2388	2495	1	308
04	112680 X	71912	-0-	-40768	-0-	2627	9	6032	1	Y	2522	2729	1	101
05	106454 X	69085	-0-	-37369	-0-	2774	9	6454	1	Y	2785	2556	1	330
06	95370 X	60136	-0-	-35234	-0-	3064	9	5420	1	Y	1966	2232	1	64
07	89187 X	59531	-0-	-29656	-0-	2163	9	4752	1	Y	1988	1873	1	179
08	83793 X	54978	-0-	-28815	-0-	2187	9	4755	1	Y	1921	1719	1	381
						2113	9							
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321														
03	260927 X	137436	-0-	-123491	-0-	9650	1	124827	2	Y	2690	2992	1	241
04	192840 X	121501	-0-	-71339	-0-	2959	9	10882	1	Y	2442	2367	1	316
05	192107 X	118169	-0-	-73938	-0-	2686	9	11360	1	Y	2863	2877	1	302
06	144420 X	105776	-0-	-38644	-0-	3149	9	10601	1	Y	1764	1999	1	67
07	142879 X	109960	-0-	-32919	-0-	1940	9	9895	1	Y	1809	1495	1	381
08	137423 X	101776	-0-	-35647	-0-	1990	9	9391	1	Y	2088	2043	1	426
						2297	9							
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788														
03	423832 X	215403	-0-	-208429	-0-	16720	1	188626	2	N	9143	9202	1	134
04	410160 X	193482	-0-	-216678	-0-	10057	9	18786	1	N	6654	6533	1	252
05	423832 X	182227	-0-	-241605	-0-	7319	9	17989	1	N	7522	7155	1	619
06	410160 X	161119	-0-	-249041	-0-	8274	9	17835	1	N	5554	5890	1	283
07	259408 X	151727	-0-	-107681	-0-	6109	9	15022	1	N	5058	5207	1	134
08	215388 X	140755	-0-	-74633	-0-	5564	9	14085	1	N	5141	4861	1	414
						5655	9							
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913														
03	323454 X	199409	-0-	-124045	-0-	15353	1	176814	2	N	6584	6596	1	174
04	313020 X	179652	-0-	-133368	-0-	7242	9	17232	1	N	5269	5104	1	339
05	323454 X	171607	-0-	-151847	-0-	5796	9	16884	1	N	4571	4116	1	794
06	313020 X	149361	-0-	-163659	-0-	5028	9	16145	1	N	3605	4209	1	190
07	226176 X	142922	-0-	-83254	-0-	3966	9	14032	1	N	3236	3353	1	73
08	199423 X	133097	-0-	-66326	-0-	3560	9	13289	1	N	3291	3028	1	336
						3620	9							

-----														
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18248														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SHUT IN	241384	-0-	241384	336958	7452 1	213059 2	N		18975	18855 1	1 8		245
						20873 9								
04	SHUT IN	180984	-0-	180984	517942	9112 1	157482 2	N		13082	13190 1	3 8		134
						14390 9								
05	SHUT IN	137874	-0-	137874	655816	3144 1	123951 2	N		9799	8233 1			1700
						10779 9								
06	SHUT IN	114764	-0-	114764	770580	6839 1	99250 2	N		7886	9216 1			370
						8675 9								
07	SHUT IN	98490	-0-	98490	869070	6191 1	84834 2	N		6786	7097 1			59
						7465 9								
08	SHUT IN	78013	-0-	78013	947083	6711 1	65113 2	N		5626	5607 1			78
						6189 9								
-----														
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
03	SHUT IN	210173	-0-	210173	290416	6529 1	183873 2	N		17974	17710 1	15 8		336
						19771 9								
04	SHUT IN	164640	-0-	164640	455056	8326 1	142573 2	N		12492	12733 1			95
						13741 9								
05	SHUT IN	136534	-0-	136534	591590	3131 1	121275 2	N		11025	8861 1			2259
						12128 9								
06	SHUT IN	112462	-0-	112462	704052	6748 1	96892 2	N		8020	9828 1			451
						8822 9								
07	SHUT IN	106340	-0-	106340	810392	6830 1	90520 2	N		8173	8394 1			230
						8990 9								
08	SHUT IN	94395	-0-	94395	904787	8267 1	78117 2	N		7283	7325 1			188
						8011 9								
-----														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
03	1829 X	1687	-0-	-142	-0-	1687 2		N		-0-				54
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N		-0-				54
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N		-0-				54
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N		-0-				54
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N		-0-				54
08	1829 N	1347	-0-	-482	-0-	1347 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														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	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														
03	558 N	344	-0-	-214	-0-	1 1	343 2	N		-0-				-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1 1	500 2	N		-0-				-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1 1	374 2	N		-0-				-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	1 1	311 2	N		-0-				-0-
07	527 N	290	-0-	-237	-0-	1 1	289 2	N		-0-				-0-
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	1 1	298 2	N		-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 SHIELD PETROLEUM 777007  
 J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000																

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872  
 LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741

03	4681 X	3318	-0-	-1363	-0-	2604	2	714	9	N	649	527	1			400
04	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	3683	2	954	9	N	867	880	1	4	8	383
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	3680	2	535	9	N	486	376	1	16	8	477
06	3270 X	2888	-0-	-382	-0-	2343	2	545	9	N	495	766	1	1	8	205
07	4681 X	3665	-0-	-1016	-0-	2783	2	882	9	N	802	756	1	1	8	250
08	4681 X	2808	-0-	-1873	-0-	2244	2	564	9	N	513	570	1	1	8	192

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471  
 WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188  
 NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004																

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557  
 UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3105	2	22	9	N	20					188
04	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					188
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3042	2	10	9	N	9					197
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	2	6	9	N	5					202
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					202
*08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2925	2	22	9	N	20					222

SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

03	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7752	2	64	9	N	58	178	1			90
04	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7205	2	57	9	N	52					142
05	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7132	2	33	9	N	30					172
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5710	2	25	9	N	23					195
07	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6567	2	45	9	N	41	178	1			58
*08	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7046	2	43	9	N	39					97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344										
LANNISTER UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	289874	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9919	PERF.	9840 - 14979		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	183	183	1	-0-	
*04	47970 X	47970	-0-	-0-	-0-	202	1	39630	3	N	1956	1632	1	324
						5986	4	2152	9					
*05	56451 X	49896	-0-	-6555	-0-	1004	1	47631	3	N	1146	1082	1	388
						1261	9							
*06	54630 X	-0-	-0-	-54630	-0-					N	55	177	1	266
*07	63119 X	63119	-0-	-0-	-0-	2529	1	59519	2	N	974	1238	1	2 8
						1071	9							-0-
*08	56451 X	54833	-0-	-1618	-0-	3365	1	50615	2	N	775	531	1	1 8
						853	9							243

  

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548									
STORK, ARTHUR			WELL #:	1H	RRCID ->	280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8300 - 8693	
03	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-		39
04	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-		39
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-		39
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-		39
07	899 N	539	-0-	-360	-0-	539	2			N	-0-		39
08	868 N	574	-0-	-294	-0-	574	2			N	-0-		39

  

TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765									
MIKESKA			WELL #:	1	RRCID ->	140301	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11655 - 13131	
03	217 N	51	-0-	-166	-0-	43	3	8	9	N	7		239
04	210 N	45	-0-	-165	-0-	43	3	2	9	N	2		241
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	150	3	2	9	N	2		243
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-		243
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-		243
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-		243

  

TRIVISTA OPERATING LLC				871169									
MCELROY			WELL #:	1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	10775 - 12334	
03	DLQ G-10	518	-0-	518	-0-	518	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	519	-0-	519	-0-	1037	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	500	-0-	500	-0-	1537	2			Y	-0-		-0-
06	1991 N	454	-0-	-1537	-0-	454	2			Y	-0-		-0-
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-		-0-
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-		-0-

  

U. S. OPERATING, INC.				875431									
TISH			WELL #:	2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8605 - 8786	
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	426	2	10	9	N	9		18
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-		18
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	461	2	6	9	N	5		23
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		23
*07	465 N	454	-0-	-11	-0-	452	2	2	9	N	2		25
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-		25

  

JAN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8459 - 8718	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431														
RUTHIE		WELL #: 1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
-----																
DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955								
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					2
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					2
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					2
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					2
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					2
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					2
-----																
GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423								
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1087	2	39	9	N	35					106
04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	966	2	30	9	N	27	124	1			9
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1092	2	23	9	N	21	1	8			29
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	2	30	9	N	27					56
*07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25	9	N	23					79
*08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1108	2	28	9	N	25					104
-----																
SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978								
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					34
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					34
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					34
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					34
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					34
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					34
-----																
PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BECKY				WELL #: 01	RRCID -> 226539	COMPL. DATE 07/20/1983	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10873	- 10908						
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
-----															
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.				877921											
YEGUA PROPERTIES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229729	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 11618	PERF.11179	- 11618						
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
-----															
MARLIN				WELL #: 1	RRCID -> 235076	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 14939	PERF.14690	- 19696						
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	163	1	4964	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3939	-0-	-261	-0-	138	1	3801	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4662	-0-	-391	-0-	136	1	4526	2	N	-0-			-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	173	1	5339	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4160	-0-	-955	-0-	113	1	4047	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4202	-0-	-913	-0-	129	1	4073	2	N	-0-			-0-
-----															
MARLIN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 246228	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 15164	PERF.14880	- 20000						
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	103	1	3146	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2408	-0-	-82	-0-	84	1	2324	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2239	-0-	-1605	-0-	65	1	2174	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	1347	-0-	-2373	-0-	42	1	1305	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	512	-0-	-3332	-0-	14	1	498	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	84	1	2642	2	N	-0-			-0-
-----															
WALKOVIK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 256702	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH 14321	PERF.14190	- 17809						
03	2604	X	2085	-0-	-519	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
04	1950	X	1751	-0-	-199	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
05	2170	X	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
06	2100	X	1953	-0-	-147	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
07	2077	X	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
08	2077	X	1377	-0-	-700	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
-----															
APOLONIA				WELL #: 2	RRCID -> 256972	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 14308	PERF.14056	- 19750						
03	2511	X	2025	-0-	-486	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
04	1890	X	1699	-0-	-191	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
05	2108	X	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
06	2040	X	1896	-0-	-144	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
07	2015	X	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
08	2015	X	1337	-0-	-678	-0-	1337	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 UNITEK OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921  
 WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

M O	ALLOW 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
03	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	40	1	1210	2	N	-0-			-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	34	1	931	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	981	-0-	-166	-0-	29	1	952	2	N	-0-			-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	2	N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	-0-			-0-
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	39	1	1246	2	N	-0-			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566  
 WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

03	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-			53
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			53
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			53
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			53
07	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

03	1147 N	798	-0-	-349	-0-	798	3			N	-0-			-0-
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-			-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
06	1740 X	1037	-0-	-703	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
07	1798 X	1679	-0-	-119	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
*08	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-			-0-

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

03	558 N	194	-0-	-364	-0-	194	3			N	-0-			77
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			77
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			77
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-			77
07	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	3			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

RANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			144
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			144
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			144
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			144
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			144
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			144

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID ->	155376	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	15020	PERF.11388 - 15280		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3			N	-0-		204
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108 3			N	-0-		204
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-		204
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3			N	-0-		204
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-		204
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-		204
-----												
MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	16006	PERF.11955 - 16006		
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3			N	-0-		98
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3			N	-0-		98
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3			N	-0-		98
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3			N	-0-		98
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3			N	-0-		98
*08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3			N	-0-		98
-----												
SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.11908 - 15895		
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	367 3			N	-0-		62
04	840 N	425	-0-	-415	-0-	425 3			N	-0-		62
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3			N	-0-		62
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-		62
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-		62
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-		62
-----												
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.12002 - 16146		
03	682 N	413	-0-	-269	-0-	413 3			N	-0-		77
04	690 N	244	-0-	-446	-0-	244 3			N	-0-		77
05	806 N	188	-0-	-618	-0-	188 3			N	-0-		77
06	390 N	119	-0-	-271	-0-	119 3			N	-0-		77
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			N	-0-		77
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3			N	-0-		77
-----												
HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	157899	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	16894	PERF.12266 - 16894		
03	372 N	209	-0-	-163	-0-	209 3			N	-0-		169
04	330 N	225	-0-	-105	-0-	225 3			N	-0-		169
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3			N	-0-		169
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 3			N	-0-		169
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3			N	-0-		169
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-		169
-----												
VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	16365	PERF.12496 - 16365		
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	954 3			N	-0-		137
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3			N	-0-		137
05	961 N	737	-0-	-224	-0-	737 3			N	-0-		137
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3			N	-0-		137
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3			N	-0-		137
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-		137
-----												
MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	14411	PERF. 9606 - 14411		
03	961 N	486	-0-	-475	-0-	453 3	33 9	N	30			103
04	870 N	511	-0-	-359	-0-	500 3	11 9	N	10			113
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	321 3	73 9	N	66			179
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			179
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			179
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			179

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
WILKIN, MABEL		WELL #:		7HU	RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 - 15931	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-			157
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			157
05	465 N	228	-0-	-237	-0-	228	3	N	-0-			157
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3	N	-0-			157
07	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3	N	-0-			157
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			157
-----												
MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972 - 17615	
03	1023 N	564	-0-	-459	-0-	564	3	N	-0-			137
04	960 N	321	-0-	-639	-0-	321	3	N	-0-			137
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-			137
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			137
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-			137
*08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-			137
-----												
WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268 - 15927	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----												
VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11355 - 21057	
03	41416 X	18613	-0-	-22803	-0-	17990	3	623 9	N	566	738 1	111
04	40080 X	-0-	-0-	-40080	-0-				N	-0-		111
05	37696 X	-0-	-0-	-37696	-0-				N	-0-		111
06	34200 X	14081	-0-	-20119	-0-	13230	3	851 9	N	774	544 1	341
07	33666 X	694	-0-	-32972	-0-	674	3	20 9	N	18		359
08	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-				N	-0-		359
-----												
BELLEAU WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14230 - 22001	
03	320509 X	304019	-0-	-16490	-0-	304019	3		N	-0-		19
04	310170 X	268874	-0-	-41296	-0-	268874	3		N	-0-		19
05	320509 X	277635	-0-	-42874	-0-	277635	3		N	-0-		19
06	310170 X	269317	-0-	-40853	-0-	269316	3	1 9	N	1		20
07	316789 X	241038	-0-	-75751	-0-	241038	3		N	-0-		20
08	304017 X	202990	-0-	-101027	-0-	202990	3		N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
SOMME		WELL #:		1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13312	- 21376	
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			
03	300638 X	155913	-0-	-144725	-0-	209 1	155280	3	N	385	373	1	51
						424 9							
04	290940 X	7930	-0-	-283010	-0-	15 1	7911	3	N	4			55
						4 9							
05	300638 X	-0-	-0-	-300638	-0-				N	-0-			55
06	290940 X	17801	-0-	-273139	-0-	104 1	17697	3	N	-0-			55
07	187953 X	198	-0-	-187755	-0-	3 1	193	3	N	2			57
						2 9							
08	155899 X	1242	-0-	-154657	-0-	5 1	1235	3	N	2			59
						2 9							
-----													
SAINT-MIHIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	289148	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	14302	PERF.14115	- 21880	
03	449304 X	449304	-0-	-0-	-0-	449304 3			N	-0-			17
04	393247 X	393247	-0-	-0-	-0-	393247 3			N	-0-			17
05	329158 X	322235	-0-	-6923	-0-	322235 3			N	-0-			17
06	318540 X	274670	-0-	-43870	-0-	274670 3			N	-0-			17
07	231608 X	231608	-0-	-0-	-0-	231608 3			N	-0-			17
08	329158 X	195637	-0-	-133521	-0-	195637 3			N	-0-			17
-----													
WCS OIL & GAS CORPORATION		902624											
WATT COLVINS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	121427	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	9181	PERF. 8857	- 9106	
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1155 2	41 9	N		37			161
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	849 2	21 9	N		19			180
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	479 2	21 9	N		19			199
06	720 N	529	-0-	-191	-0-	499 2	30 9	N		27	1 8		225
07	744 N	481	-0-	-263	-0-	474 2	7 9	N		6			231
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	404 2	6 9	N		5	185 1	2 8	49
-----													
PUNCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121609	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 8389	- 10087	
03	713 N	637	-0-	-76	-0-	622 2	15 9	N		14			155
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	745 2	3 9	N		3	149 1		9
05	651 N	540	-0-	-111	-0-	532 2	8 9	N		7			16
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	782 2	8 9	N		7			23
07	744 N	592	-0-	-152	-0-	582 2	10 9	N		9			32
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	706 2	8 9	N		7			39
-----													
AMERICA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143718	COMPL. DATE	12/28/1994	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8546	- 11183	
03	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	1269 2	22 9	N		20	168 1		27
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1275 2	20 9	N		18	34 1		11
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1154 2	25 9	N		23			34
06	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	1091 2	18 9	N		16			50
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1348 2	19 9	N		17	1 8		66
*08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1255 2	20 9	N		18			84
-----													
SHEPARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145246	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8610	- 9213	
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1028 2	17 9	N		15			95
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	992 2	12 9	N		11	104 1		2
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1037 2	15 9	N		14			16
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	988 2	12 9	N		11			27
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1028 2	18 9	N		16			43
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1014 2	15 9	N		14			57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624										
HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	1502	N	1502	-0-	-0-	1412	2	90	9	N	82	148
04	2199	N	2199	-0-	-0-	2113	2	86	9	N	78	43
05	1855	N	1855	-0-	-0-	1796	2	59	9	N	54	96
06	1471	N	1471	-0-	-0-	1428	2	43	9	N	39	134
07	2139	N	1685	-0-	-454	1639	2	46	9	N	42	175
08	1860	N	1478	-0-	-382	1437	2	41	9	N	37	209
-----												
HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003			TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540			
03	3813	X	3720	-0-	-93	3564	2	156	9	N	142	221
04	3753	X	3753	-0-	-0-	3705	2	48	9	N	44	80
05	4371	X	3803	-0-	-568	3773	2	30	9	N	27	100
06	4230	X	3717	-0-	-513	3663	2	54	9	N	49	146
07	4371	X	3261	-0-	-1110	3210	2	51	9	N	46	187
*08	4030	X	4030	-0-	-0-	3990	2	40	9	N	36	223
-----												
WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865			
03	828	N	828	-0-	-0-	755	2	73	9	N	66	41
04	810	N	788	-0-	-22	713	2	75	9	N	68	109
05	837	N	792	-0-	-45	725	2	67	9	N	61	170
06	810	N	761	-0-	-49	722	2	39	9	N	35	18
07	806	N	763	-0-	-43	716	2	47	9	N	43	61
08	806	N	741	-0-	-65	688	2	53	9	N	48	109
-----												
SEALY		WELL #: 1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 12232 PERF. 11443 - 15050			
03	2077	N	1770	-0-	-307	1750	2	20	9	N	18	186
04	2060	N	2060	-0-	-0-	2043	2	17	9	N	15	17
05	1767	N	1343	-0-	-424	1319	2	24	9	N	22	38
06	2489	N	2489	-0-	-0-	2456	2	33	9	N	30	67
07	2139	N	2092	-0-	-47	2060	2	32	9	N	29	92
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	2117	2	32	9	N	29	120
-----												
LYCO		WELL #: 1H		RRCID -> 243800		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 11824 PERF. 11300 - 14075			
03	1806	N	1806	-0-	-0-	1770	2	36	9	N	33	84
04	1175	N	1175	-0-	-0-	1152	2	23	9	N	21	97
05	1333	N	771	-0-	-562	770	2	1	9	N	1	97
06	1376	N	1376	-0-	-0-	1350	2	26	9	N	24	118
07	1209	N	1076	-0-	-133	1065	2	11	9	N	10	127
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	983	2	21	9	N	19	143
-----												
PRISON FARM		WELL #: 1H		RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550			
03	1666	N	1666	-0-	-0-	1371	2	295	9	N	268	209
04	1755	N	1755	-0-	-0-	1472	2	283	9	N	257	102
05	2077	N	2077	-0-	-0-	1789	2	288	9	N	262	193
06	1630	N	1630	-0-	-0-	1395	2	235	9	N	214	225
07	1779	N	1779	-0-	-0-	1557	2	222	9	N	202	252
*08	1889	N	1889	-0-	-0-	1665	2	224	9	N	204	76
-----												
WEISER		WELL #: 1		RRCID -> 274403		COMPL. DATE 10/03/1994			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962			
03	800	N	800	-0-	-0-	800	2			N	-0-	23
04	701	N	701	-0-	-0-	701	2			N	-0-	23
05	682	N	651	-0-	-31	651	2			N	-0-	23
06	721	N	721	-0-	-0-	721	2			N	-0-	23
07	734	N	734	-0-	-0-	734	2			N	-0-	23
08	651	N	601	-0-	-50	601	2			N	-0-	23

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624  
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980

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
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1001	2	32	9	N	29	2	8			98
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	886	2	29	9	N	26	100	1	3	8	21
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	791	2	41	9	N	37	3	8			55
06	900 N	877	-0-	-23	-0-	842	2	35	9	N	32	5	8			82
07	930 N	810	-0-	-120	-0-	777	2	33	9	N	30	3	8			109
08	837 N	674	-0-	-163	-0-	648	2	26	9	N	24	6	8			127

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687

03	465 N	440	-0-	-25	-0-	433	2	7	9	N	6					27
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					30
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	424	2	2	9	N	2					32
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					32
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					32
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					32

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934  
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19

XTO ENERGY INC. 945936  
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386

03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					43
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					43
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					43
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					43
07	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					43
*08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					43

YOUNG, JOHN H., INC. 948460  
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907										
DAMIANI, JULES		WELL #: 1		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 -	8753
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
-----												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 -	8346
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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 #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120 - 9148	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
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
-----												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 1		18
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08		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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
GIMME PUTT (YEGUA)				34957 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
RASMUSSEN		WELL #:		4	RRCID ->	175514	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7650
*10		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 4	N	-0-			53
*11		107 X	107	-0-	-0-	-0-	103 4	N	2	2 9		55
*12		124 X	119	-0-	-5	-0-	107 4	N	5	6 9		60
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			60
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60

GIMME PUTT (YEGUA)		//CONT.//		34957 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
RASMUSSEN		WELL #:		6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7654 - 7726
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			79
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	106 1	10 9	N	9			88
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	112 4	8 9	N	7			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TURNER-PLUMMER		WELL #:		2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018 PERF. 8898 - 8904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	047834	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	10553 PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	5	RRCID ->	150510	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10603 - 10692	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	82333 X	25490	-0-	-56843	-0-	304 1	24514 2	N	611 738 1	457
04	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	672 9	21007 2	N	507	964
05	24954 X	24954	-0-	-0-	-0-	273 1	24026 2	N	562	1526
06	24660 X	24476	-0-	-184	-0-	558 9	23610 2	N	508 1053 1	981
07	25482 X	23546	-0-	-1936	-0-	310 1	22697 2	N	501	1482
08	25482 X	22969	-0-	-2513	-0-	618 9	21885 2	N	724 1925 1	281

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938		
03	24087 X	16322	-0-	-7765	-0-	872 9	409 9	N	372 372 1	-0-
04	23160 X	15084	-0-	-8076	-0-	273 1	719 9	N	654 567 1	87
05	22754 X	15579	-0-	-7175	-0-	558 9	535 9	N	486	573
06	21690 X	8793	-0-	-12897	-0-	310 1	295 9	N	268	841
07	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-	618 9		N	-0-	841
08	16337 X	9036	-0-	-7301	-0-	307 1	206 9	N	187 936 1	92

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038		
03	55242 X	41970	-0-	-13272	-0-	872 9	1613 9	N	1466 1513 1	576
04	53460 X	32128	-0-	-21332	-0-	30874 3	1254 9	N	1140 1312 1	391
05	53537 X	32869	-0-	-20668	-0-	31663 3	1206 9	N	1096 4 8	1483
06	50220 X	31105	-0-	-19115	-0-	30130 3	975 9	N	886 7 8	2362
07	50747 X	34277	-0-	-16470	-0-	33116 3	1161 9	N	1055 1408 1	2009
08	41974 X	41853	-0-	-121	-0-	40448 3	1405 9	N	1277 2133 1	1153

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		35231 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 283555		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	324
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	324
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	324
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	324
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	324
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	324

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2019

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682		
03	17856 X	7814	-0-	-10042	-0-	7390 3	424 9	N	385 385 1	-0-
04	16890 X	10140	-0-	-6750	-0-	9654 3	486 9	N	442 382 1	60
05	16244 X	5791	-0-	-10453	-0-	5515 3	276 9	N	251	311
06	15720 X	773	-0-	-14947	-0-	739 3	34 9	N	31	342
07	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-			N	-0-	342
08	10478 X	1320	-0-	-9158	-0-	1246 3	74 9	N	67 364 1	45

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NILSON		WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8485 - 8748		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITE		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
		386310										
		WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 8920 - 8960		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	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	
03	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2		Y	-0-	69	
04	DLQ G-10	10	-0-	10	25	2		Y	-0-	69	
05	38 N	13	-0-	-25	-0-	2		Y	-0-	69	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	69	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	69	
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	2		Y	-0-	69	
-----											
GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
TX-NM-99077		WELL #: 1		RRCID -> 250803		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 3054		PERF. 2629 - 2632	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
NEBLETT'S CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 280820		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3364 - 3368	
03	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
05	3100 N	14119	-0-	11019	11019	2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	21815	-0-	18815	29834	2		N	-0-	-0-	
*07	3100 N	24365	-0-	21265	51099	2		N	-0-	-0-	
*08	3100 N	22256	-0-	19156	70255	2		N	-0-	-0-	
-----											
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
CHAMPION		WELL #: 1		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 2642 - 2650	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GOODRICH (4800)		35820 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 6		RRCID -> 120401		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 4787 - 4791	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2018

GOOSE CREEK 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOOSE CREEK (YEGUA 3)  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
REIN TRUST

35862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
048169  
WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208

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	EOM BALANCE
03	9703	8577	-0-	-1126	-0-	298	1	8205	2	N	67	164	1		60
04	16510	12950	-0-	-3560	-0-	300	1	12529	2	N	110				170
05	18879	14291	-0-	-4588	-0-	301	1	13832	2	N	144	182	1	2 8	130
06	17282	13336	-0-	-3946	-0-	300	1	12924	2	N	102				232
07	9703	12685	-0-	2982	2982	310	1	12248	2	N	115	182	1		165
*08	12685	9347	-0-	-3338	-0-	291	1	8953	2	N	94	182	1		77

GRACELAND (BLUE SUEDE)  
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION  
LEHRER GU 'B'

36236 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
861467  
WELL #: 1 RRCID -> 282385 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883

03	15996 #	1662	-0-	-14334	-0-	1662	2			N	-0-				109
04	14280 #	12886	-0-	-1394	-0-	12867	2	19	9	N	17				126
05	13620 R	13620	-0-	-0-	-0-	13610	2	10	9	N	9				135
06	11940 #	8156	-0-	-3784	-0-	8137	2	19	9	N	17				152
07	13330 #	8755	-0-	-4575	-0-	8410	2	345	9	N	314	172	1		294
08	13609 #	11283	-0-	-2326	-0-	11275	2	8	9	N	7				301

GRACELAND (CRUEL)  
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION  
LEHRER GU "A"

36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
861467  
WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

03	17608 X	17522	-0-	-86	-0-	17483	2	39	9	N	35				286
04	17040 X	16965	-0-	-75	-0-	16901	2	64	9	N	58				344
05	17515 X	7435	-0-	-10080	-0-	7402	2	33	9	N	30				374
06	16950 X	3402	-0-	-13548	-0-	3391	2	11	9	N	10				384
07	17546 X	1281	-0-	-16265	-0-	1058	2	223	9	N	203	368	1		219
08	17546 X	2046	-0-	-15500	-0-	2032	2	14	9	N	13				232

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)  
VIPER S.W.D., LLC  
KANE BRANDON

36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
886209  
WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRACEY (YEGUA)  
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.  
CAUSEY

36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
500602  
WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2020 - P/A 05/01/20

-----												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		1550 X	1400	-0-	-150	-0-	1189 2	211 9		Y	192	192
04		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	45	76
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-	76
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-	76
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-	76
*08		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1497 2	328 9		Y	298	45
-----												
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410												
03	DLQ	G-10	348	-0-	348	-0-	330 2	18 9		Y	16	65
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	49
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49
*07		348 N	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-	49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	15
-----												
RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	341
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	341
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	341
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	341
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	341
-----												
FIELD PETROLEUM CORP. 266906												
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
-----												
GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
FREDDCO 284921												
JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354												
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	10
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	10
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-	10
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-	10
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-	10
08		93 N	-0-	-0-	-93	-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												
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GREEN'S LAKE (6600)		36732 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
KING, CRESTON		WELL #:	2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6827 - 6830
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)		36733 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RUBEL SWD		WELL #:	1	RRCID ->	284384	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	14573	PERF.	6011 - 6270
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
PRATKA		WELL #:	1	RRCID ->	269494	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9302 - 9368
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	4836 X	4421	-0-	-415	-0-	4248 2	173 9	N	157	190 1	134
04	4680 X	4214	-0-	-466	-0-	4062 2	152 9	N	138	190 1	82
05	4836 X	4262	-0-	-574	-0-	4096 2	166 9	N	151		233
06	4470 X	3925	-0-	-545	-0-	3775 2	150 9	N	136	192 1	177
07	4526 X	4117	-0-	-409	-0-	3964 2	153 9	N	139	192 1	124
08	4433 X	4145	-0-	-288	-0-	3990 2	155 9	N	141	188 1	77

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
REED UNIT		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	10194 - 10226
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1891 N	1685	-0-	-206	-0-	1111 1	544 2	N	27		367
04	1770 N	1095	-0-	-675	-0-	788 1	290 2	N	15		382
05	1705 N	135	-0-	-1570	-0-	135 2		N	-0-		382
06	1620 N	57	-0-	-1563	-0-	57 2		N	-0-		382
07	1147 N	585	-0-	-562	-0-	152 1	426 2	N	6	184 1	204
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	100 1	39 2	N	-0-		204

REED UNIT		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	10746 - 10859
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	2675 1	1312 2	N	50		199
04	9990 X	2239	-0-	-7751	-0-	1608 1	592 2	N	35		234
05	9486 X	106	-0-	-9380	-0-	106 2		N	-0-		234
06	9180 X	102	-0-	-9078	-0-	102 2		N	-0-		234
07	4030 X	30	-0-	-4000	-0-	8 1	22 2	N	-0-		234
08	4030 X	46	-0-	-3984	-0-	27 1	10 2	N	8		242

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566										
BETTY MAE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731 - 9746			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	7			241
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	256	1	94	2	N	-0-			241
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	60	2	7	9	N	6			247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			252
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	5			257
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			262

BETTY MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863 - 9893			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			57
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	329	1	121	2	N	-0-			57
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	N	5			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			67
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	5			72
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			77

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.13075 - 16130			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.13586 - 13732			
03	837 N	578	-0-	-259	-0-	578	2			N	-0-			104
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			104
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			104
06	570 N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			104

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)		37400 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BUCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	272230	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	14704	PERF.12536 - 12550			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2020 - P/A 04/24/20

OIL AND GAS DIVISION

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
TYRRELL-COMBEST		WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645		PERF.12578 - 14046				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		13113 X	11871	-0-	-1242	-0-	310 1	10325 2	N	1124	1096 1	1 8		600
							1236 9							
04		12690 X	11124	-0-	-1566	-0-	300 1	9545 2	N	1163	1099 1	1 8		663
							1279 9							
05		12059 X	10913	-0-	-1146	-0-	310 1	9271 2	N	1211	1104 1	10 8		760
							1332 9							
06		11490 X	9819	-0-	-1671	-0-	300 1	8335 2	N	1076	1089 1	1 8		746
							1184 9							
07		11873 X	10374	-0-	-1499	-0-	310 1	8897 2	N	1061	1089 1			718
							1167 9							
08		11873 X	9472	-0-	-2401	-0-	301 1	8001 2	N	1064	705 1			1077
							1170 9							

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		37426 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
MOORE'S BLUFF 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280619		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11666 - 11762				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		44392 X	35973	-0-	-8419	-0-	310 1	34598 2	N	968	726 1			523
							1065 9							
04		39960 X	33326	-0-	-6634	-0-	300 1	31869 2	N	1052	1263 1	1 8		311
							1157 9							
05		40424 X	33085	-0-	-7339	-0-	310 1	31757 2	N	925	909 1	6 8		321
							1018 9							
06		36900 X	30684	-0-	-6216	-0-	300 1	29454 2	N	845	914 1			252
							930 9							
07		38130 X	30910	-0-	-7220	-0-	310 1	29562 2	N	944	735 1			461
							1038 9							
08		35960 X	26253	-0-	-9707	-0-	291 1	25185 2	N	706	541 1			626
							777 9							

MOORE'S BLUFF		WELL #: 1		RRCID -> 280636		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12027 - 12036				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	167 1	1217 2	N	155				247
							171 9							
04		2310 N	452	-0-	-1858	-0-	81 1	298 2	N	66	179 1			134
							73 9							
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	30	164 1			-0-
06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-				-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MOORE'S BLUFF		WELL #: 2		RRCID -> 280660		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11840 - 11852				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2449 X	499	-0-	-1950	-0-	96 1	344 2	N	54	184 1			57
							59 9							
04		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-				57
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-				57
06		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-				57
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-				57
08		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT				57

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 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078		
03	3441 X	3406	-0-	-35	-0-	174 1	3182 2	N	45 185 1	72
						50 9				
04	3660 X	2475	-0-	-1185	-0-	144 1	2298 2	N	30	102
						33 9				
05	3782 X	2712	-0-	-1070	-0-	146 1	2533 2	N	30	132
						33 9				
06	3660 X	2698	-0-	-962	-0-	133 1	2537 2	N	25	157
						28 9				
07	3782 X	2995	-0-	-787	-0-	149 1	2813 2	N	30	187
						33 9				
*08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	121 1	2694 2	N	25	212
						28 9				

PROGENIES OPERATING LLC		681161		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742		
WILBANKS		WELL #: 2								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1652				Y	-0-					63
04		1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-				Y	-0-					63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					63
06		24 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1				64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					65
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106								
03		1426 N	32	-0-	-1394	-0-	32	3		N	-0-					174
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-			N	-0-					174
05		589 N	34	-0-	-555	-0-	34	3		N	-0-					174
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-					174
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					174
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-					174
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4406				Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4406				Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4406				Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4406				Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4406				Y	-0-					5
08	T. A.	41	-0-	-0-	41	4447	41	3		Y	-0-					5
GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

H.H.H. (9300)		37666 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
RAMBO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250158		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015									

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
HAMEL (WILCOX 8460)			38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
EAST HAMEL GAS UNIT 4			WELL #:	3	RRCID ->	278004	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8450 - 8458
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	6	73
						7	9					
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	N	31	104
						34	9					
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	N	23	127
						25	9					
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	720	2	N	17	144
						19	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	144
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	144
-----												
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
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAMEL, EAST (9800)			38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
MILLER, GEORGE ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9808 - 9850
-----												
03	6820 X	6765	-0-	-55	-0-	625	1	5994	2	N	133	205
						146	9					
04	6450 X	6421	-0-	-29	-0-	605	1	5718	2	N	89	110
						98	9					
05	6665 X	6652	-0-	-13	-0-	625	1	5895	2	N	120	230
						132	9					
06	6540 X	6210	-0-	-330	-0-	605	1	5510	2	N	86	120
						95	9					
07	6851 X	5693	-0-	-1158	-0-	620	1	4953	2	N	109	229
						120	9					
08	6851 X	6756	-0-	-95	-0-	620	1	6092	2	N	40	92
						44	9					
-----												
HAMEL, SOUTH (9350)			38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
WEGENHOF T			WELL #:	2	RRCID ->	205418	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	9302 - 9308
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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
-----												
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	46
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	50

-----														
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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			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			
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1489	2	79	9	N	72			383
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1634	2	42	9	N	38			421
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	N	18			439
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	2	30	9	N	27			466
*07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	187	1	279
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	495	2	9	9	N	8			287
-----														
HAMMAN, EAST (10,870)			38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.			693654											
MILBERGER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10851			
03	4185	2112	-0-	-2073	-0-	1996	2	116	9	N	105	185	1	198
04	3660 #	1861	-0-	-1799	-0-	1736	2	125	9	N	114			312
05	3139 R	3139	-0-	-0-	-0-	3106	2	33	9	N	30			342
06	4050	4687	-0-	637	637	4504	2	183	9	N	166	188	1	320
07	4687	5317	-0-	630	1267	5096	2	221	9	N	201			521
*08	5317 #	4542	-0-	-775	492	4391	2	151	9	N	137	188	1	470
-----														
HAMMAN, EAST (11,150)			38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.			693654											
GOOLSBBE			WELL #: 2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318		PERF.11140 - 11156			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
-----														
HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)			38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.			693654											
MILBERGER			WELL #: 1		RRCID -> 209426		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10864			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	4898 X	4450	-0-	-448	-0-	4384	2	66	9	N	60			364
04	4200 X	4033	-0-	-167	-0-	3991	2	42	9	N	38	178	1	224
05	4340 X	2793	-0-	-1547	-0-	2757	2	36	9	N	33			257
06	3240 X	2508	-0-	-732	-0-	2440	2	68	9	N	62			319
07	4464 X	2360	-0-	-2104	-0-	2343	2	17	9	N	15			334
08	4464 X	2703	-0-	-1761	-0-	2646	2	57	9	N	52			386

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. //CONT.// 693654  
 GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	950 2	61 9	N	55			184
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	305 2	45 9	N	41			225
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	226 2	37 9	N	34			259
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	678 2	53 9	N	48			307
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	433 2	47 9	N	43			350
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	538 2	51 9	N	46	187 1		209

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629  
 TALAFUSE WELL #: 3 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			107
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210

OIL AND GAS DIVISION

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 4		N	-0-			-0-
*10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 4		N	-0-			-0-
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 4		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	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 #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	101 4	3 9	N	3			300
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	60 1	12 9	N	11			311
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94 7		217
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			261
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	108			369
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	321 1		60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	346	173 1		233

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 4		N	-0-			-0-
*10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 4		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			-0-
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 4		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)		38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		3 L RRCID -> 041189		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 4			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 4			-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 4			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 4			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

MCLEAN, MARRS		WELL #:		1 RRCID -> 156905		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517	
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0- 68
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0- 68
05	3751 X	20	-0-	-3731	-0-	20 2		N	-0- 68
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0- 68
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0- 69
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0- 69

DE WITT GAS UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 162569		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
BOYT, E. W.		WELL #:		70 RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

BOYT, E. W.		WELL #:		158 RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
BLANKE												
38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	1705 N	1419	-0-	-286	-0-	1413	2	6	9	N	5	71
04	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-	71
05	1488 N	207	-0-	-1281	-0-	207	2			N	-0-	71
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	71
07	1488 N	308	-0-	-1180	-0-	308	2			N	-0-	71
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	71

HANKAMER (MIOCENE GAS)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
BOYT, E. W.												
38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
292850												
WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)												
DJH OIL & GAS LLC												
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"												
38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
221734												
WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANKAMER (8200)												
L & C ENTERPRISES, INC.												
BLANCHETTE												
38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
479450												
WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)												
HOME PETROLEUM CORP.												
HANKAMER, I. J. ET UX												
38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
396852												
WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
HOME PETROLEUM CORP. 396852  
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1	N	-0-			-0-

HARDIN CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
ROBERTS, J 186835  
WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODUM OIL & GAS CO. 618675  
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	300	-0-	300	15253	300	1	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	300	-0-	300	15553	300	1	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	300	-0-	300	15853	300	1	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300	16153	300	1	N	-0-			-0-
07	300	300	-0-	-0-	16153	300	1	N	-0-			-0-
*08	3100 N	300	-0-	-2800	13353	300	1	N	-0-			-0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN) 38964 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
FINLEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 062710 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 2		RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7587 - 8786
CESSNA												
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 281106		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 7670 - 7694
CESSNA, J. H.												
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	172	1	58
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			59
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
-----												
HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 110065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7331 - 7536
WILSON GAS UNIT												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
JOHNSTON & CAMPBELL		186835		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7283 - 7290
PLUGGED AND ABANDONED_____		06/09/2020 - P/A 06/09/20										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13010 - 13050
TAUB												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
-----												
BARRETT		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965 - 12975
TAUB												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584													
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548 - 8614					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
-----															
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
NADSOLLCO LLC		598945													
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7428 - 7435					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
-----															
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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	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					
03	9052 #	8588	-0-	-464	-0-	335 1	163 2	N	2881	2948	1				266
04	8940 #	7358	-0-	-1582	-0-	4921 3	3169 9	N	2654	2585	1				335
05	9238 #	8126	-0-	-1112	-0-	150 1	209 2	N	2884	2575	1				644
06	8940 #	7357	-0-	-1583	-0-	4080 3	2919 9	N	2491	2673	1				462
07	9083 #	7131	-0-	-1952	-0-	155 1	272 2	N	2615	2810	1				267
08	8587 #	5390	-0-	-3197	-0-	4527 3	3172 9	N	1866	2033	1	3	6		97
						150 1	328 2	N							
						4139 3	2740 9	N							
						155 1	172 2	N							
						3927 3	2877 9	N							
						120 1	661 2	N							
						2556 3	2053 9	N							

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY) 39427 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 LOST CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286458 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	19747 X	4488	-0-	-15259	-0-	3139	3	1349	9	N	1226	1360	1		588	
04	14580 X	3381	-0-	-11199	-0-	2266	3	1115	9	N	1014	852	1		750	
05	6696 X	2078	-0-	-4618	-0-	1587	3	491	9	N	446				1196	
06	5010 X	695	-0-	-4315	-0-	687	3	8	9	N	7	516	1		687	
07	5177 X	2088	-0-	-3089	-0-	1964	3	124	9	N	113				800	
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	13				813	

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LINDSEY-BLED SOE WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINDSEY-BLED SOE A-84 WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272466 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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

03	77531 X	59784	-0-	-17747	-0-	57682	2	2102	9	N	1911	2110	1		228
04	74310 X	34190	-0-	-40120	-0-	32780	2	1410	9	N	1282	809	1		701
05	73842 X	33624	-0-	-40218	-0-	32380	2	1244	9	N	1131				1832
06	66600 X	32117	-0-	-34483	-0-	30914	2	1203	9	N	1094	171	1		2755
07	59799 X	32472	-0-	-27327	-0-	31287	2	1185	9	N	1077				3832
08	59799 X	32263	-0-	-27536	-0-	31164	2	1099	9	N	999	349	1		4482

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HANNAH				WELL #: 1	RRCID -> 223018	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 14527	PERF.12710	- 12727							
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		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							
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	564 1	65 2	N	300	358 1					104
							1959 3	330 9								
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	567 1	113 2	N	320	211 1					213
							2191 3	352 9								
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	593 1	126 2	N	323	211 1					325
							2093 3	355 9								
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	576 1	152 2	N	284	365 1					244
							1918 3	312 9								
07	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	595 1	87 2	N	308	362 1					190
							1969 3	339 9								
08	3317	X	2321	-0-	-996	-0-	463 1	331 2	N	227	354 1		1 6			62
							1277 3	250 9								
HANNAH				WELL #: 2	RRCID -> 249616	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH 14479	PERF.13196	- 13248							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
ALEXANDER GU				WELL #: 1	RRCID -> 250575	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 14595	PERF.12719	- 12829							
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	410 1	65 2	N	459	542 1					84
							1977 3	505 9								
04	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	401 1	105 2	N	396	381 1					99
							2050 3	436 9								
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	425 1	118 2	N	421	200 1					320
							1967 3	463 9								
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	309 1	131 2	N	382	543 1					159
							1660 3	420 9								
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	355 1	78 2	N	410	362 1					207
							1791 3	451 9								
08	2511	N	1959	-0-	-552	-0-	312 1	276 2	N	275	305 1		1 6			176
							1068 3	303 9								
NICHOLAS				WELL #: 1	RRCID -> 256722	COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL DEPTH 13793	PERF.13024	- 13076							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	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														
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 262847		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	2759 X	1403	-0-	-1356	-0-	190	1	31	2	N	237	178	1			202
						921	3	261	9							
04	1500 X	1336	-0-	-164	-0-	176	1	46	2	N	191	174	1			219
						904	3	210	9							
05	1085 X	893	-0-	-192	-0-	126	1	35	2	N	130					349
						589	3	143	9							
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	265	1	113	2	N	263	534	1			78
						1425	3	289	9							
07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	223	1	49	2	N	199	176	1			101
						1122	3	219	9							
08	1395 X	576	-0-	-819	-0-	89	1	79	2	N	95	76	1	1	6	119
						303	3	105	9							

HARTBURG SWD		WELL #: 1		RRCID -> 269449		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SOKOLSKI GU		WELL #: 3		RRCID -> 265500		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853		RRCID -> 159527		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636								
LINDSEY GU NO. 1		WELL #: 1														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
GROTE, EMIL		WELL #: 16		RRCID -> 114483		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 4173		PERF. 2732 - 2738	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2303 - 2308	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M-5)		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
GROTE, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 112570		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3233 - 3243	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 3007	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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				
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:	14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012 PERF. 3093 - 3462				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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 #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3339 - 3346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID ->	149188	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3750 - 3753		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
HASTINGS (M- 9)		39597 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343		WELL #: 3		RRCID -> 201540		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3091 - 3694
RANDALL-WHITON												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HASTINGS (M-10)		39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343		WELL #: 2		RRCID -> 152178		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 3970 - 3975
RANDALL, T. J.												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TURNER, B. L.		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343		WELL #: 10		RRCID -> 136723		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 3795 - 3798
TURNER, B. L.												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343		WELL #: 6		RRCID -> 056554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 2720 - 3500
SURFACE, R. O.												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		WELL #: 2		RRCID -> 177181		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4158 - 4178
MOORE, HIRAM - C												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 3940 - 3943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1069
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1069
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1069
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1069
08	0 #	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			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995														

HUTCHINS-SEALY BANK		39597 928		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		215343												
		WELL #:		RRCID ->	105240	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	11514 - 11620			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
08	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	
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				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 N	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	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 K	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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

TRUCHARD										WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

TRUCHARD										WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267	
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	
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							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
08	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	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
08	T. A.	NO RPT	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	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
08	T. A.	NO RPT	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-							
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)										41209 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717									
STATE LEASE 59455										WELL #: 3 L		RRCID -> 047118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8144 - 8186	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717												
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A												
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-		
08	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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-		
08	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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	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												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717												
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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				
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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-	
08	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				
03	DLQ G-10	53739	-0-	53739	53739	2198	1	51541	2	Y	-0-	2465
04	DLQ G-10	40477	-0-	40477	94216	2263	1	38214	2	Y	-0-	2465
05	130628 X	36412	-0-	-94216	-0-	1646	1	34766	2	Y	-0-	2465
06	34344 X	34344	-0-	-0-	-0-	1648	1	32696	2	Y	-0-	2465
07	53754 X	-0-	-0-	-53754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2465
08	53754 X	4142	-0-	-49612	-0-	290	1	3852	2	Y	-0-	2465
-----												
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4			WELL #: 2	RRCID -> 231670	COMPL. DATE 07/10/2020	TOTAL DEPTH 14146	PERF. 13475	- 13625				
03	DLQ G-10	25837	-0-	25837	25837	1057	1	24780	2	Y	-0-	827
04	DLQ G-10	18228	-0-	18228	44065	1019	1	17209	2	Y	-0-	827
05	58756 X	14691	-0-	-44065	-0-	664	1	14027	2	Y	-0-	827
06	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	650	1	12893	2	Y	-0-	827
07	25823 X	22905	-0-	-2918	-0-	1260	1	21645	2	Y	-0-	827
08	25823 X	16322	-0-	-9501	-0-	1143	1	15179	2	Y	-0-	827
-----												
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	



-----												
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)			41228 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767									
MF106158 HI ST 31-L			WELL #: 001		RRCID -> 251489		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9710 - 10237	
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
-----												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)			41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817									
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7910 - 7922	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)												
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
KIRBY //CONT.// 421166												
WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KIRBY												
WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)												
VESTIGE ENERGY, LLC 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
SMITH 884807												
WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
-----												
HILL (WOODBINE)												
ETX ENERGY, LLC 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
CHANEY 255141												
WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)												
GORDY OIL COMPANY 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
POWELL 317150												
WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180

OIL AND GAS DIVISION

HILLISTER, EAST (Y-2)		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081							
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	268304	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4839 - 4879
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RICE SURPRISE		WELL #:	1	RRCID ->	271291	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4751 - 4755
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	358
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	358
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	358
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	358
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	358
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	358
		PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018 - P/A 12/11/18							
-----									
BP CHEYENNE		WELL #:		RRCID ->	281476	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5079 - 5083
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
08	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							
WLESNER, VICTOR		WELL #:	2	RRCID ->	249415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7353 PERF. 2162 - 2172
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILLJE (FRIO 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
KWS OIL & GAS, LLC		479180							
PETERS, GERD		WELL #:	2A	RRCID ->	211434	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6662 PERF. 5523 - 5526
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
J2R ENERGY, LLC		427967										
HANCOCK & WALLACE		WELL #:	1A	RRCID ->	133972	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	5380 PERF. 4548 - 4558			
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576										
WILSON FAMILY TRUST		WELL #:	1R	RRCID ->	281605	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 4925 - 4930			
M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	196791	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	7990 PERF. 5832 - 5846			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #:		2		RRCID ->		203320		COMPL. DATE		04/23/2004		TOTAL DEPTH		5766 PERF. 5529 - 5546	
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124					

-----													
HITCHCOCK (4530)				41674 263	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
API OPERATING CO.				028656									
STEWART, MACO ET AL				WELL #:	22 U	RRCID ->	093117	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 4540 - 4542	
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
-----													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255										
COLOVACA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 250649		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	27

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
LYDIA-BLAHA		WELL #: 1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
08	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										
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3	164
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	N	4	168
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3	171
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2	173
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	10	183
*08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	14

ERNEST OPERATING COMPANY		253480		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093		
WATSON UNIT		WELL #: 1										
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	72
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2	74
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3	77
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	N	3	80
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2	82
*08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10	92



OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BURLESON									
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267	WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	04	93 #	99 R	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-				53
				99	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	17				70
								19	9								
05		69 R		69	-0-	-0-	-0-	20	1	48	2	N	1				71
								1	9								
06		60 #		21	-0-	-39	-0-	2	1	8	2	N	10				81
								11	9								
07		93 #		13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2	N	-0-				81
08		93 #		17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-				81
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960													
KOUDELKE				WELL #:		1		RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662		
03	04	31 #	60 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	1	8		150
				32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	N	1				151
05		62 #		17	-0-	-45	-0-	8	2	9	9	N	8				159
06		60 #		34	-0-	-26	-0-	27	2	7	9	N	6	1	8		164
07		62 #		49	-0-	-13	-0-	41	2	8	9	N	7				171
08		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT				171
SKYTOP OIL & GAS				786452													
RISKE, FRANK				WELL #:		1		RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879		
03	04	31 #	30 #	17	-0-	-14	-0-	16	4	1	9	Y	1				183
				-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				183
05		15 R		15	-0-	-0-	-0-	14	4	1	9	Y	1				184
06		30 #		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				184
07		31 #		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				184
08		31 #		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				184
HOOKS (SHALLOW)				42495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
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		
03	04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
					-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:		8		RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A		
03	04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
					-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOOKS, C.G. ET AL				WELL #:		25		RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171 - 174		
03	04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
					-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF. 826	- 829	
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 5	RRCID -> 218754	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF. 627	- 633
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-	-0-
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	655 3		N	-0-	-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-	-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-	-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9	RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 614	- 644
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 10	RRCID -> 224047	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 649	- 650
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 13	RRCID -> 225874	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 641	- 647
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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	
03	308749	190040	-0-	-118709	-0-	189711 2	329 9	N	299	183 1	377
04	300302	184666	-0-	-115636	-0-	184327 2	339 9	N	308	527 1	158
05	309889	190610	-0-	-119279	-0-	190289 2	321 9	N	292		450
06	295256	182143	-0-	-113113	-0-	181878 2	265 9	N	241	553 1	138
07	315447	193389	-0-	-122058	-0-	193083 2	306 9	N	278	188 1	228
*08	297799	184565	-0-	-113234	-0-	184258 2	307 9	N	279	178 1	329

HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 2A		RRCID -> 059891		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
CARTER, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464		PERF.12736 - 12762		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ZARVONA ENERGY LLC		950523										
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
BONETTI, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	332	-0-	332	332	332	3	N	-0-			35
08	14B2 EXT	195	-0-	195	527	195	3	N	-0-			35
HICKMAN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155

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
HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 12710 - 12804
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
07	14B2 EXT	740	-0-	740	740	723 3	17 9	N	15	70	
08	14B2 EXT	753	-0-	753	1493	753 3		N	-0-	70	
HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA		
TORRENT OIL LLC				862645							
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3332 - 3350
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WYNDELTS		WELL #:		9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)				42917 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	182012	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF. 11134 - 11170
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
QUINN, B. E.		WELL #:	1	RRCID ->	149960	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12453 - 12521			
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945		PERF.12030 - 12713	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)		43150 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257											
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:	2ST	RRCID ->	169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12777 - 12785			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	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
-----																	
HUDGINS RANCH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. HUDGINS, JOEL		43201 475 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
		WELL #: 1		RRCID -> 165195		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 17600		PERF.15377		- 15426					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
SHANNON, L. H.		43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
		WELL #: 1		RRCID -> 166867		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 16246		PERF.15402		- 15510					
03	7564 X	6946	-0-	-618	-0-	6876	2	70	9	N	64						84
04	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6771	2	68	9	N	62						146
05	7006 X	6709	-0-	-297	-0-	6656	2	53	9	N	48						194
06	6780 X	6192	-0-	-588	-0-	6133	2	59	9	N	54	180	1				68
07	7068 X	6994	-0-	-74	-0-	6911	2	83	9	N	75						143
08	7068 X	6949	-0-	-119	-0-	6898	2	51	9	N	46	175	1				14
-----																	
HUEBNER ( 9,960 S.) CALLON (EAGLE FORD) LLC HUEBNER, PAULINE		43256 333 124805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
		WELL #: 2		RRCID -> 275344		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10032		- 10112					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
HUGHART (YEGUA 4850) FIVE-JAB, INC. USA EVERGREEN		43312 495 271310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO									
		WELL #: 1		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688		- 5700					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680					N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680					N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680					N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680					N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680					N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017																	
-----																	
SOUTHCOAST PRODUCTION INC BOTTOMS		803257		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY									
		WELL #: 1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741		- 4745					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HULL OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. FENTON, B. H. ET AL INC		43381 001 628104		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY									
		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692		- 8701					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY								
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517											
BINGLE, W. L.				WELL #: 3	RRCID -> 115739	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279	- 8311					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SARATOGA OIL COMPANY				748440			CNTY: LIBERTY								
GUEDRY, SANSAN				WELL #: 53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH	5065	PERF. N/A						
03		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUEDRY, SANSAN				WELL #: 56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF. N/A						
03		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEXANA OPERATING COMPANY				844253			CNTY: LIBERTY								
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016	- 8030					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TORRENT OIL LLC				862645			CNTY: LIBERTY								
FAILOR E.K. FEE				WELL #: 5	RRCID -> 058552	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 7034	- 7039					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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					
03		6231 X	4753	-0-	-1478	-0-	4650	2	103	9	N	94	182	1	186
04		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9200	2	116	9	N	105			291
05		5921 X	5470	-0-	-451	-0-	5404	2	66	9	N	60			351
06		6030 X	5456	-0-	-574	-0-	5404	2	52	9	N	47			398
*07		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	140	365	1	173
08		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	17			190

HULL *		//CONT.//		43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
BINGLE				WELL #:	1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	9804 - 9834	
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
H.E.R. OPERATING, LLC				340442										
FAILOR, E. K.				WELL #:	2	RRCID ->	146842	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7361 - 7364	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
CAMPBELL, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10204 - 10234	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	42	1	64	2	N	-0-			49
04	270 N	155	-0-	-115	-0-	12	1	20	2	N	112			161
						123	9							
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	22	2	N	18			179
						20	9							
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	70			249
						77	9							
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	27	1	48	2	N	-0-			249
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	56			305
						62	9							

H.E.R. OPERATING, LLC				340442										
CANTER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9230 - 9323	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9990 - 10191	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875										
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY										
H.E.R. OPERATING, LLC 340442										
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	205
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	205
-----										
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										
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	53
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-	53
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	53
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-	53
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-	53
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-	53
-----										
OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281										
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 2	3 9	N	3	118
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12 2	4 9	N	4	122
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	8 2	2 9	N	2	124
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 2	4 9	N	4	128
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	6 2	2 9	N	2	130
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	1 2	1 9	N	1	131
-----										
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
-----										
HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY										
H.E.R. OPERATING, LLC 340442										
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
ADAMS, O.P.R.		WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	N	23		32
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-		32
05	1736 N	854	-0-	-882	-0-	854	2			N	-0-		32
06	1680 N	58	-0-	-1622	-0-	58	2			N	-0-		32
07	1736 N	96	-0-	-1640	-0-	96	2			N	-0-		32
08	868 N	58	-0-	-810	-0-	58	2			N	-0-		32

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030					
03	2945 X	2701	-0-	-244	-0-	2673	2	28	9	N	25		188
04	2850 X	2670	-0-	-180	-0-	2670	2			N	-0-		188
05	2945 X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-		188
06	2850 X	2125	-0-	-725	-0-	2125	2			N	-0-		188
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
08	2728 N	2125	-0-	-603	-0-	2125	2			N	-0-		188

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209

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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
CAMPBELL, MARY		WELL #: 1 U		RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675					
03	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	613	1	4849	2	N	8		161
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	283	1	2370	2	N	1		162
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	359	1	2407	2	N	1		163
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	355	1	2441	2	N	2		165
*07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	317	1	2296	2	N	-0-		165
*08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	329	1	2267	2	N	-0-		165

-----													
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		
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
-----													
03		2790 #	1890	-0-	-900	-0-	1890	2	N	-0-			2
04		2715 R	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	N	-0-			2
05		3007 #	1520	-0-	-1487	-0-	1520	2	N	-0-			2
06		2910 #	1473	-0-	-1437	-0-	1473	2	N	-0-			2
07		3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			2
08		2821 #	1473	-0-	-1348	-0-	1473	2	N	-0-			2
-----													
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	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		
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	16	1	2291	2	N	-0-	-0-
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	15	1	2092	2	N	-0-	-0-
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	16	1	2016	2	N	-0-	-0-
06	2340	X	1669	-0-	-671	-0-	15	1	1654	2	N	-0-	-0-
07	2418	X	1679	-0-	-739	-0-	16	1	1663	2	N	-0-	-0-
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
HUNTSVILLE, NORTHEAST		43749 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
SMALL, R.P. CORP.		789221										
HORIZON PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 104505		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209										
VIPER		WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HUTCHINS, S. W. (5950)			43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479											
PIERCE ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 282624		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 5992 - 5996					
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		
-----														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)			43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.			710549											
MILLER-PALT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 286545		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 4384 - 4404					
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	217			332		
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	380			381		
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	341	494	1	228		
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	537	493	1	272		
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	207	165	1	314		
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	512	502	1	324		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	551	656	1	219		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			219		
-----														
HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)			43836 558		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
AMEXCO, LLC			019813											
DUSON			WELL #: A 3		RRCID -> 273055		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634					
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	5	N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	P&A-COND	838	-0-	838	838	570	5	268	9	N	244	159	1	85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2020														
-----														
HUTCHINS-KUBELA (6000)			43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
COASTAL EXPANSE OIL & GAS			161634											
MARTHA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
INDIAN HILLS (YEGUA)			44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
SEASHORE ENERGY, INC.			762355											
SCHWEINLE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000														

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (DEXTER) APACHE CORPORATION BUTAUD E		44640 200 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
WELL #:		1		RRCID -> 283831		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11532 - 11726								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
ROSEWOOD RESOURCES, INC. UPCHURCH -B-		728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
WELL #:		2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198								
03	4898 X	2620	-0-	-2278	-0-	2609	2	11	9	N	10					173
04	4350 X	115	-0-	-4235	-0-	115	2			N	-0-					173
05	4464 X	577	-0-	-3887	-0-	577	2			N	-0-					173
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					173
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					173
08	2635 X	100	-0-	-2535	-0-	100	2			N	-0-					173
WORTHAM OIL & GAS IOLA-ACCORD UNIT		942489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
WELL #:		1		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IOLA (GEORGETOWN) BYNG ENERGY GROUP, INC. MORAN		44640 275 118732		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
WELL #:		1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
CML EXPLORATION, LLC DAVIS, OZELLE UNIT		120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
WELL #:		1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328						
03	600 R	600	-0-	-0-	-0-	588	2	12	9	N	11					86
04	617 R	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7					93
05	655 R	655	-0-	-0-	-0-	645	2	10	9	N	9					102
06	570 #	508	-0-	-62	-0-	493	2	15	9	N	14					116
07	651 #	417	-0-	-234	-0-	409	2	8	9	N	7					123
*08	651 #	329	-0-	-322	-0-	322	2	7	9	N	6					129
PRIDE ENERGY COMPANY ROBERT		677050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
WELL #:		1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

IOLA (GEORGETOWN)												
PRIDE ENERGY COMPANY												
LEWIS OL												
//CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES												
//CONT.// 677050												
WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1031 2		8 9	N	7		105
04	960 #	835	-0-	-125	-0-	831 2		4 9	N	4		109
05	1178 #	718	-0-	-460	-0-	715 2		3 9	N	3		112
06	1140 #	684	-0-	-456	-0-	682 2		2 9	N	2		114
07	1178 #	697	-0-	-481	-0-	697 2			N	-0-		114
08	1054 #	590	-0-	-464	-0-	590 2			N	-0-		114
-----												
HOLTH												
WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011												
-----												
IOLA (GLEN ROSE -B-)												
CML EXPLORATION, LLC												
KNOTTS UNIT												
44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
120648												
WELL #: 1 RRCID -> 171380 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY												
WRIGHT, D. M.												
747534												
WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348												
03	1333 N	5	-0-	-1328	-0-	5 2			N	-0-		64
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2			N	-0-		64
05	1178 N	6	-0-	-1172	-0-	6 2			N	-0-		64
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1782 2	13 9		N	12		76
07	1426 N	19	-0-	-1407	-0-	19 2			N	-0-		76
*08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			N	-0-		76
-----												
GRESSETT												
WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960												
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2			N	-0-		115
04	990 N	38	-0-	-952	-0-	38 2			N	-0-		115
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1458 2	9 9		N	8		123
06	990 N	103	-0-	-887	-0-	103 2			N	-0-		123
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2			N	-0-		123
08	1023 N	87	-0-	-936	-0-	32 2	55 9		N	50		173
-----												
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
MALLET UNIT												
44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
747534												
WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932												
03	1488 X	185	-0-	-1303	-0-	151 2	34 9		N	31	183 1	-0-
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5089 2	271 9		N	246	189 1	57
05	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4935 2	113 9		N	103		160
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4702 2	129 9		N	117		277
07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4861 2	90 9		N	82	192 1	167
*08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4755 2	98 9		N	89		256

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
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 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
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4317 2	160 9	N	145	192 1			108
04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3887 2	189 9	N	172	163 1			117
05	4185 X	4131	-0-	-54	-0-	4029 2	102 9	N	93				210
06	4320 X	3706	-0-	-614	-0-	3621 2	85 9	N	77	181 1	1 8		105
07	4464 X	4240	-0-	-224	-0-	4190 2	50 9	N	45				150
08	4464 X	4159	-0-	-305	-0-	4041 2	118 9	N	107	189 1			68
-----													
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
-----													
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.		WELL #:		848014	RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992	
JAMES, A.M.													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000													
-----													
IOLA,NW (GLENROSE-B-)		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.	11855 - 14063	
CONTANGO RESOURCES, INC.													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9038 - 9048	
HILCORP ENERGY COMPANY													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103

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	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015										

BANNEYER		WELL #:		RRCID -> 228414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 11182 - 11400	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013									

JACINTOPOINT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
ETOCO, L.P.		255133							
DESTEC		WELL #:		RRCID -> 150776		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10036 - 10042	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30

DESTEC		WELL #:		RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144							
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-



JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER							
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144													
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-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							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
03	13276 R	13276	-0-	-0-	-0-	13023	3	253	9	N	230	177	1		181
04	11880 #	4368	-0-	-7512	-0-	4152	3	216	9	N	196	180	1		197
05	10943 #	7174	-0-	-3769	-0-	7069	3	105	9	N	95	173	1		119
06	12840 #	1655	-0-	-11185	-0-	1622	3	33	9	N	30				149
07	13268 #	1700	-0-	-11568	-0-	1659	3	41	9	N	37				186
08	13268 #	37	-0-	-13231	-0-	31	3	6	9	N	5				191

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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
PEPPERJACK A		WELL #: 1		RRCID -> 284066		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 15678 PERF. 15430 - 15440							
03	25637 X	9085	-0-	-16552	-0-	8677	3	408	9	N	371	364	1		435
04	24810 X	9476	-0-	-15334	-0-	9132	3	344	9	N	313	353	1		395
05	12989 X	8069	-0-	-4920	-0-	7736	3	333	9	N	303				698
06	12570 X	6538	-0-	-6032	-0-	6437	3	101	9	N	92	702	1		88
07	11718 X	6538	-0-	-5180	-0-	6437	3	101	9	N	92	702	1		88
08	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT				88

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY FEE, B. P.		//CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
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
MARSH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 194348	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10483	-	10496		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARSH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 196940	COMPL. DATE 08/17/2003	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10512	-	10526		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KYSER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214752	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10478	-	10516		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	256	3	14	9	N	13					57
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					57
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	305	3	20	9	N	18					75
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	208	3	4	9	N	4					79
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	260	3	7	9	N	6					85
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	261	3	6	9	N	5					90
-----																
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	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								
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					81
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	443	3	N	-0-			112	
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	792	3	N	60	151	1	21	
								66	9								
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	825	3	N	-0-			21	
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	744	3	N	-0-			21	
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	120	3	N	-0-			21	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-			21	
BP "F" GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33	
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	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	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-		379	3	89	9	N	81			197	
04	210 N	42	-0-	-168	-0-	-0-		42	3			N	-0-	170	1	27	
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-		59	3	12	9	N	11			38	
06	210 N	116	-0-	-94	-0-	-0-		98	3	18	9	N	16			54	
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		114	3	9	9	N	8			62	
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		70	3	13	9	N	12	42	1	32	
WILDWOOD GAS UNIT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		95	3	166	9	N	151			219	
04	360 N	106	-0-	-254	-0-	-0-		106	3			N	-0-	192	1	27	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-		347	3	6	9	N	5			32	
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	-0-		128	3	8	9	N	7			39	
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-		116	3	4	9	N	4			43	
08	341 N	138	-0-	-203	-0-	-0-		129	3	9	9	N	8			51	

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	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
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	250	1	541	3	N	-0-	52
04	960 N	847	-0-	-113	-0-	210	1	637	3	N	-0-	52
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	210	1	439	3	N	-0-	52
06	780 N	584	-0-	-196	-0-	220	1	364	3	N	-0-	52
07	868 N	703	-0-	-165	-0-	260	1	443	3	N	-0-	52
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	290	1	555	3	N	-0-	52
-----												
WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454 - 11466		
03	45264 X	45264	-0-	-0-	-0-	44691	3	573	9	N	521	232
04	27125 X	27125	-0-	-0-	-0-	26835	3	290	9	N	264	236
05	36647 X	36647	-0-	-0-	-0-	36179	3	468	9	N	425	119
06	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	24227	3	248	9	N	225	161
07	34337 X	34337	-0-	-0-	-0-	33818	3	519	9	N	472	89
*08	40039 X	40039	-0-	-0-	-0-	39581	3	458	9	N	416	327
-----												
HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740 - 11892		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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		
03	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-	104
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	60
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-	60
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	60
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-	60
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	60
-----												
STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652 - 12754		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "G"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038 - 11050								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14626 - 14640						
03	1891 N	586	-0-	-1305	-0-	310	1	275	3	N	1	1	1			82
04	810 N	635	-0-	-175	-0-	300	1	248	3	N	79	1	1			160
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	310	1	687	3	N	9	1	1			168
06	570 N	412	-0-	-158	-0-	240	1	172	3	N	-0-	1	1			167
07	651 N	323	-0-	-328	-0-	223	1	100	3	N	-0-					167
08	992 N	406	-0-	-586	-0-	250	1	156	3	N	-0-					167
-----																
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12893 - 13116						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10256 - 10332						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909		PERF.11418 - 11472						
03	69874 X	69370	-0-	-504	-0-	68794	3	576	9	N	524	541	1			221
04	67620 X	65438	-0-	-2182	-0-	64835	3	603	9	N	548	611	1			158
05	69874 X	65924	-0-	-3950	-0-	65543	3	381	9	N	346	184	1			320
06	67620 X	61400	-0-	-6220	-0-	60964	3	436	9	N	396	538	1			178
07	69874 X	56127	-0-	-13747	-0-	55824	3	303	9	N	275	178	1			275
08	69378 X	48964	-0-	-20414	-0-	48645	3	319	9	N	290	352	1			213

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 258505		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14384 X	8075	-0-	-6309	-0-	8075	3			N	-0-					163
04	11310 X	7698	-0-	-3612	-0-	7655	3	43	9	N	39	181	1			21
05	10044 X	7221	-0-	-2823	-0-	7217	3	4	9	N	4					25
06	9720 X	6996	-0-	-2724	-0-	6996	3			N	-0-					25
07	10044 X	6207	-0-	-3837	-0-	6207	3			N	-0-					25
08	8060 X	6320	-0-	-1740	-0-	6306	3	14	9	N	13					38
-----																
BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170								
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3999	3	20	9	N	18					163
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					163
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					163
06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					163
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					163
*08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					163
-----																
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760								
03	527 N	409	-0-	-118	-0-	376	2	33	9	N	30					99
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	377	2	53	9	N	48					147
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	507	2	36	9	N	33					180
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	515	2	40	9	N	36	174	1			42
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	588	2	44	9	N	40					82
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	628	2	42	9	N	38					120
-----																
WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170								
03	4371 X	4185	-0-	-186	-0-	4091	3	94	9	N	85					212
04	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4720	3	136	9	N	124	182	1			154
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4953	3	98	9	N	89					243
06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4599	3	106	9	N	96	180	1			159
07	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4951	3	112	9	N	102					261
*08	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5248	3	111	9	N	101	178	1			184

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					206
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					206
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					206
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					206

BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128								
03	107973 X	107973	-0-	-0-	-0-	106291	3	1682	9	N	1529	1659	1			357
04	104559 X	104559	-0-	-0-	-0-	102932	3	1627	9	N	1479	1464	1			372
05	105906 X	105906	-0-	-0-	-0-	104351	3	1555	9	N	1414	1475	1			311
06	101510 X	101510	-0-	-0-	-0-	100013	3	1497	9	N	1361	1099	1			573
07	98849 X	98849	-0-	-0-	-0-	97418	3	1431	9	N	1301	1644	1			230
*08	93031 X	93031	-0-	-0-	-0-	91656	3	1375	9	N	1250	902	1			578

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850								
03	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	2574	3	83	9	N	75					286
04	2220 X	1730	-0-	-490	-0-	1712	3	18	9	N	16	238	1			64
05	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2735	3	30	9	N	27					91
06	2580 X	2505	-0-	-75	-0-	2477	3	28	9	N	25					116
07	2666 X	2528	-0-	-138	-0-	2478	3	50	9	N	45					161
08	2759 X	2506	-0-	-253	-0-	2427	3	79	9	N	72	98	1			135

BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	148	1	1459	3	N	11					71
						12	9									

EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578								
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					58
04	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					58
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					58
06	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					58
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					58
*08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					58

BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127





JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	961 N	418	-0-	-543	-0-	418	3	N	-0-		31
04	750 N	518	-0-	-232	-0-	518	3	N	-0-		31
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		31
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-		31
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	625	3	36 9 N	33		64
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		64

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138			
03	310 N	10	-0-	-300	-0-	1	3	9 9 N	8		35
04	270 N	24	-0-	-246	-0-	3	3	21 9 N	19		54
05	155 N	33	-0-	-122	-0-	4	3	29 9 N	26		80
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	3	21 9 N	19		99
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		100
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		100

ALLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000			
03	19840 X	15537	-0-	-4303	-0-	14698	3	839 9 N	763	721 1	296
04	17400 X	15036	-0-	-2364	-0-	14253	3	783 9 N	712	901 1	107
05	17205 X	16414	-0-	-791	-0-	15615	3	799 9 N	726	552 1	281
06	15720 X	14445	-0-	-1275	-0-	13745	3	700 9 N	636	713 1	204
07	16244 X	13065	-0-	-3179	-0-	12456	3	609 9 N	554	542 1	216
08	16399 X	9965	-0-	-6434	-0-	9485	3	480 9 N	436	527 1	125

WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738			
03	85836 X	85836	-0-	-0-	-0-	85224	3	612 9 N	556	356 1	422
04	77147 X	77147	-0-	-0-	-0-	76367	3	780 9 N	709	849 1	282
05	72476 X	72476	-0-	-0-	-0-	72100	3	376 9 N	342	371 1	253
06	65988 X	65988	-0-	-0-	-0-	65465	3	523 9 N	475	521 1	207
07	59640 X	59640	-0-	-0-	-0-	59148	3	492 9 N	447	535 1	119
*08	58136 X	58136	-0-	-0-	-0-	57652	3	484 9 N	440	356 1	203

PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525			
03	52235 X	41854	-0-	-10381	-0-	40502	3	1352 9 N	1229	1477 1	166
04	47760 X	39471	-0-	-8289	-0-	38213	3	1258 9 N	1144	1108 1	202
05	46996 X	41226	-0-	-5770	-0-	39992	3	1234 9 N	1122	1095 1	229
06	42990 X	37566	-0-	-5424	-0-	36420	3	1146 9 N	1042	1053 1	218
07	44423 X	36602	-0-	-7821	-0-	35469	3	1133 9 N	1030	1102 1	146
08	41850 X	33542	-0-	-8308	-0-	32487	3	1055 9 N	959	916 1	189

BLACK STONE 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768			
03	10788 X	7413	-0-	-3375	-0-	7291	3	122 9 N	111		175
04	9900 X	6296	-0-	-3604	-0-	6195	3	101 9 N	92	186 1	81
05	9951 X	6496	-0-	-3455	-0-	6383	3	113 9 N	103		184
06	8610 X	6080	-0-	-2530	-0-	5991	3	89 9 N	81	175 1	90
07	8804 X	6184	-0-	-2620	-0-	6083	3	101 9 N	92		182
08	7409 X	5877	-0-	-1532	-0-	5780	3	97 9 N	88	178 1	92

HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916			
03	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	14799	3	475 9 N	432	357 1	185
04	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	8941	3	256 9 N	233	358 1	60
05	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8538	3	252 9 N	229	179 1	110
06	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8173	3	277 9 N	252	174 1	188
07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5759	3	213 9 N	194	178 1	204
*08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3261	3	114 9 N	104	178 1	130

-----															
JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550															
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		
-----															
03		19592 X	16861	-0-	-2731	-0-	310	1	16363	3	N	171	183	1	120
							188	9							
04		18450 X	17102	-0-	-1348	-0-	300	1	16606	3	N	178	180	1	118
							196	9							
05		16926 X	16470	-0-	-456	-0-	310	1	15966	3	N	176	178	1	116
							194	9							
06		16320 X	15032	-0-	-1288	-0-	300	1	14591	3	N	128	179	1	65
							141	9							
07		17670 X	14945	-0-	-2725	-0-	310	1	14407	3	N	207	179	1	93
							228	9							
08		17670 X	15797	-0-	-1873	-0-	299	1	15365	3	N	121	179	1	35
							133	9							
-----															
PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686															
03		72202 X	72202	-0-	-0-	-0-	69759	3	2443	9	N	2221	2198	1	334
04		63448 X	63448	-0-	-0-	-0-	61278	3	2170	9	N	1973	1983	1	324
05		65220 X	65220	-0-	-0-	-0-	63021	3	2199	9	N	1999	2014	1	309
06		40598 X	40598	-0-	-0-	-0-	39188	3	1410	9	N	1282	1451	1	140
07		47700 X	47700	-0-	-0-	-0-	46018	3	1682	9	N	1529	1449	1	220
*08		44418 X	44418	-0-	-0-	-0-	42883	3	1535	9	N	1395	1347	1	268
-----															
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588															
03		33006 X	33006	-0-	-0-	-0-	310	1	32211	3	N	441	369	1	232
							485	9							
04		30215 X	30215	-0-	-0-	-0-	300	1	29472	3	N	403	362	1	273
							443	9							
05		33201 X	28515	-0-	-4686	-0-	310	1	27779	3	N	387	529	1	131
							426	9							
06		32130 X	24889	-0-	-7241	-0-	300	1	24230	3	N	326	366	1	91
							359	9							
07		33201 X	24572	-0-	-8629	-0-	310	1	23919	3	N	312	340	1	63
							343	9							
08		33015 X	22628	-0-	-10387	-0-	300	1	22056	3	N	247	176	1	134
							272	9							
-----															
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590															
03		24986 X	10769	-0-	-14217	-0-	310	1	10363	3	N	87			181
							96	9							
04		21990 X	9368	-0-	-12622	-0-	300	1	8958	3	N	100	185	1	96
							110	9							
05		18972 X	7223	-0-	-11749	-0-	310	1	6866	3	N	43			139
							47	9							
06		13470 X	6858	-0-	-6612	-0-	300	1	6533	3	N	23			162
							25	9							
07		13299 X	6352	-0-	-6947	-0-	310	1	6008	3	N	31	168	1	25
							34	9							
08		10757 X	4227	-0-	-6530	-0-	281	1	3913	3	N	30			55
							33	9							
-----															
CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064															
03		0 W	60	-0-	60	210	60	3			N	-0-			198
04		0 W	-0-	-0-	-0-	210					N	-0-			198
05		0 W	-0-	-0-	-0-	210					N	-0-			198
06		0 W	144	-0-	144	354	138	3	6	9	N	5			203
07		0 W	46	-0-	46	400	43	3	3	9	N	3	102	1	104
*08		0 W	2	-0-	2	402	2	3			N	-0-			104

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'N'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
		WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8928 X	6157	-0-	-2771	-0-	310 1	5716 3	N	119	157 1		44
04	8580 X	4827	-0-	-3753	-0-	131 9	4422 3	N	95			139
05	8866 X	4878	-0-	-3988	-0-	300 1	4472 3	N	87	185 1		41
06	7530 X	4487	-0-	-3043	-0-	105 9	4095 3	N	84			125
07	7502 X	4354	-0-	-3148	-0-	310 1	3965 3	N	72			197
08	6169 X	3951	-0-	-2218	-0-	96 9	3574 3	N	72	170 1		99
						300 1						
						92 9						
						310 1						
						79 9						
						298 1						
						79 9						
-----												
BYARS		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014				TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285		
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	653 3	26 9	N	24			74
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	523 3	31 9	N	28			102
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	527 3	20 9	N	18			120
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	286 3	13 9	N	12			132
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	202 3	25 9	N	23			155
08	279 N	183	-0-	-96	-0-	177 3	6 9	N	5			160
-----												
BLACK STONE 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
-----												
BLACK STONE 'P'		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972		
03	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	310 1	4336 3	N	46	177 1		44
04	4830 X	4357	-0-	-473	-0-	51 9	4029 3	N	25			69
05	4557 X	4144	-0-	-413	-0-	300 1	3778 3	N	51			120
06	4560 X	3641	-0-	-919	-0-	28 9	3331 3	N	9			129
07	4712 X	3726	-0-	-986	-0-	310 1	3374 3	N	38			167
08	4712 X	3651	-0-	-1061	-0-	10 9	3265 3	N	77	183 1		61
						301 1						
						85 9						
-----												
BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014				TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332		
03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	310 1	743 3	N	25			114
04	1020 N	915	-0-	-105	-0-	28 9	593 3	N	20			134
05	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	300 1	709 3	N	92	170 1		56
06	1050 N	555	-0-	-495	-0-	22 9	368 3	N	19			75
07	961 N	914	-0-	-47	-0-	101 9	632 3	N	20			95
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	166 1	619 3	N	27			122
						21 9						
						260 1						
						22 9						
						301 1						
						30 9						

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130			
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		
03	40486 X	34739	-0-	-5747	-0-	33928 3	811 9	N	737	798 1	149
04	35700 X	33663	-0-	-2037	-0-	32842 3	821 9	N	746	756 1	139
05	36952 X	32893	-0-	-4059	-0-	32103 3	790 9	N	718	619 1	238
06	35760 X	30717	-0-	-5043	-0-	29984 3	733 9	N	666	763 1	141
07	36952 X	31145	-0-	-5807	-0-	30451 3	694 9	N	631	578 1	194
08	34782 X	28173	-0-	-6609	-0-	27503 3	670 9	N	609	533 1	270
-----											
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840			
03	2139 X	1084	-0-	-1055	-0-	1064 3	20 9	N	18		90
04	1830 X	851	-0-	-979	-0-	842 3	9 9	N	8	16 1	82
05	1736 X	673	-0-	-1063	-0-	665 3	8 9	N	7		89
06	1530 X	581	-0-	-949	-0-	581 3		N	-0-		89
07	1488 X	580	-0-	-908	-0-	579 3	1 9	N	1		90
08	1085 X	559	-0-	-526	-0-	551 3	8 9	N	7		97
-----											
JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952			
03	39463 X	33255	-0-	-6208	-0-	32549 3	706 9	N	642	738 1	89
04	37290 X	23846	-0-	-13444	-0-	23362 3	484 9	N	440	340 1	189
05	38285 X	470	-0-	-37815	-0-	470 3		N	-0-		189
06	34380 X	199	-0-	-34181	-0-	199 3		N	-0-		189
07	35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-			N	-0-	135 1	54
08	33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-			N	-0-		54
-----											
BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514			
03	7564 X	187	-0-	-7377	-0-	150 1	37 3	N	-0-		82
04	330 X	10	-0-	-320	-0-	10 1		N	-0-		82
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		82
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		82
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		82
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		82
-----											
PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502			
03	52452 X	39425	-0-	-13027	-0-	38233 3	1192 9	N	1084	996 1	316
04	47010 X	36487	-0-	-10523	-0-	35604 3	883 9	N	803	954 1	165
05	45880 X	37955	-0-	-7925	-0-	36675 3	1280 9	N	1164	1178 1	151
06	39840 X	34089	-0-	-5751	-0-	33123 3	966 9	N	878	771 1	258
07	40796 X	33685	-0-	-7111	-0-	32742 3	943 9	N	857	771 1	344
08	39432 X	27297	-0-	-12135	-0-	26504 3	793 9	N	721	885 1	180
-----											
GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694			
03	107513 X	107513	-0-	-0-	-0-	105342 3	2171 9	N	1974	1959 1	261
04	73610 X	73610	-0-	-0-	-0-	72302 3	1308 9	N	1189	1239 1	211
05	22277 X	22277	-0-	-0-	-0-	21905 3	372 9	N	338	353 1	196
06	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5352 3	95 9	N	86	179 1	103
07	930 X	33	-0-	-897	-0-	31 3	2 9	N	2		105
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		105
-----											
BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-					27
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					27
05	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1356	3	44	9	N	40					67
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					67
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1965	3	36	9	N	33					100
*08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					100
-----																
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518								
03	10137 X	8829	-0-	-1308	-0-	8611	3	218	9	N	198	178	1			162
04	9570 X	8416	-0-	-1154	-0-	8211	3	205	9	N	186	184	1			164
05	9641 X	8470	-0-	-1171	-0-	8270	3	200	9	N	182	177	1			169
06	8550 X	8073	-0-	-477	-0-	7893	3	180	9	N	164	179	1			154
07	8835 X	8227	-0-	-608	-0-	8050	3	177	9	N	161	185	1			130
08	8835 X	7694	-0-	-1141	-0-	7530	3	164	9	N	149	171	1			108
-----																
BLACK STONE 'R'		GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	49	1	109	3	N	-0-					113
04	540 N	102	-0-	-438	-0-	20	1	82	3	N	-0-					113
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	3	N	-0-					113
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	30	1	88	3	N	-0-					113
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	51	1	86	3	N	-0-					113
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	N	-0-					113

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN													//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
													//CONT.// 877099		WELL #: 7H		RRCID ->	281336	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.	12910 - 17274
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
03		15187 X	15187	-0-	-0-	-0-		280	1	14658	3	N	226	364	1	46									
								249	9																
04		18967 X	18967	-0-	-0-	-0-		300	1	18383	3	N	258	179	1	125									
								284	9																
05		14663 X	11192	-0-	-3471	-0-		253	1	10826	3	N	103	171	1	57									
								113	9																
06		14700 X	1512	-0-	-13188	-0-		186	1	1323	3	N	3			60									
								3	9																
07		19592 X	1891	-0-	-17701	-0-		249	1	1642	3	N	-0-			60									
08		19592 X	7509	-0-	-12083	-0-		220	1	7287	3	N	2			62									
								2	9																
BLACK STONE 'O' GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID ->	281578	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	12530 - 12540		
03		179924 X	139775	-0-	-40149	-0-		310	1	137806	3	N	1508	1427	1	308									
								1659	9																
04		167880 X	127731	-0-	-40149	-0-		300	1	125937	3	N	1358	1430	1	236									
								1494	9																
05		166470 X	125586	-0-	-40884	-0-		310	1	123795	3	N	1346	1236	1	346									
								1481	9																
06		143520 X	117623	-0-	-25897	-0-		300	1	115930	3	N	1266	1417	1	195									
								1393	9																
07		148304 X	117209	-0-	-31095	-0-		310	1	115682	3	N	1106	1078	1	223									
								1217	9																
08		139779 X	109693	-0-	-30086	-0-		300	1	107899	3	N	1358	1422	1	159									
								1494	9																
WING													WELL #: 15H		RRCID ->	281581	COMPL. DATE	10/25/2018	TOTAL	DEPTH	12346	PERF.	11410 - 11570		
03		3968 X	2657	-0-	-1311	-0-		2562	3	95	9	N	86			192									
04		3840 X	2344	-0-	-1496	-0-		2276	3	68	9	N	62	181	1	73									
05		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						N	-0-			73									
06		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-						N	-0-			73									
07		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-			73									
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-			73									
BLACK STONE 'R' GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID ->	281592	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	13548 - 13626		
03		28055 X	23740	-0-	-4315	-0-		23358	3	382	9	N	347	374	1	209									
04		40716 X	40716	-0-	-0-	-0-		40307	3	409	9	N	372	367	1	214									
05		38936 X	34809	-0-	-4127	-0-		34373	3	436	9	N	396	549	1	61									
06		37680 X	32475	-0-	-5205	-0-		32088	3	387	9	N	352	180	1	233									
07		42067 X	32282	-0-	-9785	-0-		31926	3	356	9	N	324	351	1	206									
08		42067 X	28938	-0-	-13129	-0-		28650	3	288	9	N	262	349	1	119									
EPSTEIN													WELL #: 6		RRCID ->	281593	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	13568 - 13638		
03		65108 X	65108	-0-	-0-	-0-		63311	3	1797	9	N	1634	1633	1	351									
04		56462 X	56462	-0-	-0-	-0-		54919	3	1543	9	N	1403	1525	1	229									
05		51217 X	51217	-0-	-0-	-0-		49845	3	1372	9	N	1247	1245	1	231									
06		44407 X	44407	-0-	-0-	-0-		43227	3	1180	9	N	1073	1087	1	217									
07		41928 X	41928	-0-	-0-	-0-		40826	3	1102	9	N	1002	907	1	312									
*08		37630 X	37630	-0-	-0-	-0-		36649	3	981	9	N	892	907	1	297									

-----															
JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
BLACK STONE 'T'			WELL #:		1	RRCID ->	281594	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 5320 - 5336			
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	
-----															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
BLACK STONE 'S'			WELL #:		1	RRCID ->	281597	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14314 - 14324			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
-----															
BLACK STONE 'X'			WELL #:		1	RRCID ->	281600	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	16478	PERF.14002 - 14010			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202	
-----															
EPSTEIN			WELL #:		8H	RRCID ->	281607	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	12913	PERF.13270 - 18754			
03	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	331	1	20844	3	N	403	406	1	212
							443	9							
04	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	401	1	21131	3	N	448	381	1	279
							493	9							
05	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	310	1	19754	3	N	395	410	1	264
							435	9							
06	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	467	1	21348	3	N	451	378	1	337
							496	9							
07	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	620	1	22902	3	N	456	562	1	231
							502	9							
*08	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	589	1	19702	3	N	429	343	1	317
							472	9							
-----															
EPSTEIN			WELL #:		9H	RRCID ->	281637	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	12477	PERF.12844 - 18994			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
EPSTEIN			WELL #:		5H	RRCID ->	282348	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	14599	PERF.13748 - 16050			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-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	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		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75		
08	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		
03	24498 X	24498	-0-	-0-	-0-	24293	3	205 9	N	186	178 1	352		
04	26389 X	26389	-0-	-0-	-0-	26105	3	284 9	N	258	363 1	247		
05	25839 X	25839	-0-	-0-	-0-	25597	3	242 9	N	220	177 1	290		
06	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	23072	3	228 9	N	207	184 1	313		
07	23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	22936	2	228 9	N	207	178 1	342		
*08	24081 X	24081	-0-	-0-	-0-	23831	2	250 9	N	227	179 1	390		
-----														
WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018			TOTAL DEPTH 12190			PERF.11876 - 11886		
03	19499 X	9831	-0-	-9668	-0-	9734	3	97 9	N	88	184 1	215		
04	16320 X	9233	-0-	-7087	-0-	9155	3	78 9	N	71	111 1	175		
05	14632 X	7890	-0-	-6742	-0-	7818	3	72 9	N	65		240		
06	12690 X	5498	-0-	-7192	-0-	5441	3	57 9	N	52		292		
07	10633 X	4530	-0-	-6103	-0-	4478	3	52 9	N	47	175 1	164		
08	9827 X	4117	-0-	-5710	-0-	4096	3	21 9	N	19		183		
-----														
WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017			TOTAL DEPTH 11700			PERF.11404 - 11464		
03	15283 X	10406	-0-	-4877	-0-	10296	3	110 9	N	100		199		
04	12870 X	11446	-0-	-1424	-0-	11238	3	208 9	N	189	148 1	240		
05	13299 X	10966	-0-	-2333	-0-	10875	3	91 9	N	83		323		
06	11790 X	10642	-0-	-1148	-0-	10555	3	87 9	N	79	185 1	217		
07	11935 X	11086	-0-	-849	-0-	11009	3	77 9	N	70	175 1	112		
08	11842 X	10025	-0-	-1817	-0-	9973	3	52 9	N	47		159		
-----														
WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 11745			PERF.11369 - 11440		
03	157542 X	108495	-0-	-49047	-0-	107464	3	1031 9	N	937	1079 1	165		
04	144720 X	109282	-0-	-35438	-0-	108424	3	858 9	N	780	542 1	403		
05	147901 X	113081	-0-	-34820	-0-	112181	3	900 9	N	818	905 1	316		
06	124650 X	103772	-0-	-20878	-0-	102922	3	850 9	N	773	893 1	196		
07	126883 X	101078	-0-	-25805	-0-	100239	3	839 9	N	763	728 1	231		
08	113088 X	92288	-0-	-20800	-0-	91495	3	793 9	N	721	522 1	430		
-----														
BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018			TOTAL DEPTH 15511			PERF.12662 - 12784		
03	38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	36501	3	2160 9	N	1964	1726 1	529		
04	34111 X	34111	-0-	-0-	-0-	32221	3	1890 9	N	1718	1901 1	346		
05	32425 X	32425	-0-	-0-	-0-	30478	3	1947 9	N	1770	1637 1	479		
06	26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	24387	3	1728 9	N	1571	1446 1	604		
07	26722 X	24994	-0-	-1728	-0-	23249	3	1745 9	N	1586	1689 1	501		
*08	27330 X	27330	-0-	-0-	-0-	25789	3	1541 9	N	1401	1508 1	394		
-----														
WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018			TOTAL DEPTH 12396			PERF.11952 - 12008		
03	61256 X	40360	-0-	-20896	-0-	40053	3	307 9	N	279	361 1	190		
04	53400 X	35125	-0-	-18275	-0-	34838	3	287 9	N	261	360 1	91		
05	53382 X	36762	-0-	-16620	-0-	36453	3	309 9	N	281	177 1	195		
06	43200 X	33190	-0-	-10010	-0-	32917	3	273 9	N	248	181 1	262		
07	44640 X	33606	-0-	-11034	-0-	33369	3	237 9	N	215	355 1	122		
08	40362 X	25332	-0-	-15030	-0-	25144	3	188 9	N	171	185 1	108		

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
-----														
WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13544		- 13790				
03	1329230 X	21600	-0-	-1307630	-0-	20830	3	770	9	N	700	737	1	251
04	140760 X	20908	-0-	-119852	-0-	20290	3	618	9	N	562	510	1	303
05	145452 X	2738	-0-	-142714	-0-	2655	3	83	9	N	75	178	1	200
06	140760 X	29353	-0-	-111407	-0-	28386	3	967	9	N	879	724	1	355
07	145452 X	32738	-0-	-112714	-0-	31712	3	1026	9	N	933	915	1	373
*08	31385 X	31385	-0-	-0-	-0-	30550	3	835	9	N	759	727	1	405
-----														
WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040		PERF.13700		- 16668				
03	0 W	16316	-0-	16316	347989	15667	3	649	9	N	590	536	1	320
04	0 W	23524	-0-	23524	371513	22851	3	673	9	N	612	758	1	174
05	0 W	19233	-0-	19233	390746	18684	3	549	9	N	499	363	1	310
06	0 W	16248	-0-	16248	406994	15775	3	473	9	N	430	530	1	210
07	0 W	13238	-0-	13238	420232	12825	3	413	9	N	375	358	1	227
08	0 W	11608	-0-	11608	431840	11255	3	353	9	N	321	353	1	195
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604		- 12724				
03	0 W	18757	-0-	18757	366641	18302	3	455	9	N	414	39	1	528
04	0 W	24601	-0-	24601	391242	24278	3	323	9	N	294	594	1	228
05	0 W	18332	-0-	18332	409574	18002	3	330	9	N	300	183	1	345
06	0 W	13173	-0-	13173	422747	12929	3	244	9	N	222	358	1	209
07	0 W	13509	-0-	13509	436256	13258	3	251	9	N	228	219	1	218
08	0 W	13856	-0-	13856	450112	13766	3	90	9	N	82	40	1	260
-----														
WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12468		- 12872				
03	450718 X	20113	-0-	-430605	-0-	18758	3	1355	9	N	1232	1324	1	265
04	107730 X	16873	-0-	-90857	-0-	15748	3	1125	9	N	1023	964	1	324
05	111321 X	15766	-0-	-95555	-0-	14874	3	892	9	N	811	925	1	210
06	107730 X	21270	-0-	-86460	-0-	20168	3	1102	9	N	1002	907	1	305
07	111321 X	21195	-0-	-90126	-0-	20331	3	864	9	N	785	781	1	309
08	20119 X	14025	-0-	-6094	-0-	13227	3	798	9	N	725	589	1	445
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12133		PERF.11390		- 11430				
03	50933 X	21674	-0-	-29259	-0-	21505	3	169	9	N	154			332
04	49290 X	17363	-0-	-31927	-0-	17181	3	182	9	N	165	186	1	311
05	50933 X	17755	-0-	-33178	-0-	17590	3	165	9	N	150	178	1	283
06	49290 X	15972	-0-	-33318	-0-	15842	3	130	9	N	118	187	1	214
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4403	3	33	9	N	30			244
08	21669 X	15407	-0-	-6262	-0-	15253	3	154	9	N	140	173	1	211
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 289213		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 15012		PERF.13392		- 13488				
03	0	19723	-0-	19723	185489	19640	3	83	9	N	75			135
04	203542 X	18053	-0-	-185489	-0-	18043	3	10	9	N	9			144
05	91946 X	18428	-0-	-73518	-0-	18105	3	323	9	N	294	350	1	88
06	88980 X	16839	-0-	-72141	-0-	16737	3	102	9	N	93			181
07	91946 X	16708	-0-	-75238	-0-	16558	3	150	9	N	136	173	1	144
08	91946 X	14609	-0-	-77337	-0-	14511	3	98	9	N	89			233
-----														
WELL #: 13		RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13512		- 13550				
03	0	16945	-0-	16945	300272	16091	3	854	9	N	776	921	1	199
04	0	22849	-0-	22849	323121	21718	3	1131	9	N	1028	1086	1	141
05	344636 X	21515	-0-	-323121	-0-	20501	3	1014	9	N	922	896	1	167
06	80220 X	18717	-0-	-61503	-0-	17831	3	886	9	N	805	717	1	255
07	82894 X	29359	-0-	-53535	-0-	28531	3	828	9	N	753	893	1	115
08	82894 X	26559	-0-	-56335	-0-	25813	3	746	9	N	678	551	1	242

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289501		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A		
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	116176 X	14630	-0-	-101546	-0-	13628 3	1002 9	N	911 941 1	212
04	23010 X	12145	-0-	-10865	-0-	11318 3	827 9	N	752 756 1	208
05	23777 X	11572	-0-	-12205	-0-	11030 3	542 9	N	493 547 1	154
06	23010 X	9037	-0-	-13973	-0-	8133 3	904 9	N	822 729 1	247
07	23777 X	8512	-0-	-15265	-0-	7818 3	694 9	N	631 567 1	311
*08	23777 X	9034	-0-	-14743	-0-	8481 3	553 9	N	503 578 1	236
-----										
EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182		
03	126635 X	58319	-0-	-68316	-0-	56365 3	1954 9	N	1776 1757 1	309
04	122550 X	51979	-0-	-70571	-0-	50328 3	1651 9	N	1501 1527 1	283
05	126635 X	51827	-0-	-74808	-0-	50149 3	1678 9	N	1525 1593 1	215
06	122550 X	44003	-0-	-78547	-0-	42604 3	1399 9	N	1272 1315 1	172
07	126635 X	37452	-0-	-89183	-0-	36233 3	1219 9	N	1108 981 1	299
*08	126635 X	27550	-0-	-99085	-0-	26722 3	828 9	N	753 735 1	317
-----										
EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160		
03	96937 X	19730	-0-	-77207	-0-	19015 3	715 9	N	650 730 1	163
04	93810 X	13209	-0-	-80601	-0-	12737 3	472 9	N	429 372 1	220
05	96937 X	18711	-0-	-78226	-0-	18116 3	595 9	N	541 530 1	231
06	93810 X	23676	-0-	-70134	-0-	23007 3	669 9	N	608 723 1	116
07	96937 X	22980	-0-	-73957	-0-	22347 3	633 9	N	575 574 1	117
*08	96937 X	20680	-0-	-76257	-0-	20166 3	514 9	N	467 356 1	228
-----										
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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634								
WOLFF, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176									
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2			N	-0-		40
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2			N	-0-		40
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2			N	-0-		40
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2			N	-0-		40
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2			N	-0-		40
*08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			N	-0-		40

  

IRONROC ENERGY				426612		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
GROTTE OL				WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.12180 - 14245	
03		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-		-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-		-0-
08		124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2			N	-0-		-0-

  

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HAHN-ASHORN				WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

JOHN PAUL (YEGUA)				46910 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874		ONE WELL							
RASMUSSEN				WELL #:	3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6996 - 7076	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN				
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941		EXEMPT							
VICKERS				WELL #:	1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF. 9756 - 9765	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

JONES CREEK (DEEP WILCOX)				47127 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
KUBALA				WELL #:	2	RRCID ->	196049	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12982	PERF.12459 - 12488	
03	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	-0-	4564 3	22 9	N	20	177 1		117
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	2336 3	14 9	N	13			130
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-	3977 3	70 9	N	64			194
06	4230 X	1867	-0-	-2363	-0-	-0-	1750 3	117 9	N	106	183 1		117
07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	5345 3	52 9	N	47			164
08	4371 X	2828	-0-	-1543	-0-	-0-	2795 3	33 9	N	30			194

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 DRASATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15 1	99 2	N	-0-			154
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	10 1	64 2	N	-0-			154
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	10 1	59 2	N	-0-			154
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35 1	102 2	N	-0-			154
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	5 1	28 2	N	-0-			154
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25 1	136 2	N	-0-			154

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			105
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3		N	-0-			105
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			105
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			105
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			105
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			105

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	155 1	3972 2	N	-0-			205
04	3750 X	3016	-0-	-734	-0-	120 1	2896 2	N	-0-			205
05	3875 X	3187	-0-	-688	-0-	155 1	3032 2	N	-0-			205
06	3990 X	3036	-0-	-954	-0-	150 1	2886 2	N	-0-			205
07	4123 X	3065	-0-	-1058	-0-	145 1	2920 2	N	-0-			205
08	4123 X	2749	-0-	-1374	-0-	125 1	2624 2	N	-0-			205

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

03	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	3007 2	9 9	N	8			235
04	3390 X	2587	-0-	-803	-0-	2570 2	17 9	N	15			250
05	3503 X	2761	-0-	-742	-0-	2752 2	9 9	N	8			258
06	3390 X	2580	-0-	-810	-0-	2570 2	10 9	N	9			267
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3560 2	9 9	N	8			275
08	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	2850 2	6 9	N	5			280

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2020 - WELL PLUGGED 8/6/2020

RICOCHET ENERGY, INC. 710549  
 MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (3400)		47127 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC		097477								
NOHAVITZA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	8311 PERF. 5318 - 5348	
M	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES CREEK (8300)		47127 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
WENDEL, ANNA JANE		WELL #:	1	RRCID ->	136058	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8270 - 8277	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
REES-GIFFORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	171300	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	17000 PERF.11942 - 12322	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

GREER		WELL #:		1		RRCID ->		171377		COMPL. DATE		11/16/1998		TOTAL DEPTH		14531 PERF.11902 - 11928	
03	1085 N	369	-0-	-716	-0-	300	1	69	3	N	-0-					40	
04	1170 N	466	-0-	-704	-0-	400	1	66	3	N	-0-					40	
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2500	1	229	3	N	-0-					40	
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1600	1	256	3	N	-0-					40	
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1200	1	225	3	N	-0-					40	
*08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2400	1	360	3	N	-0-					40	

FRELS		WELL #:		1		RRCID ->		175108		COMPL. DATE		07/13/1999		TOTAL DEPTH		13216 PERF.11846 - 11866	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	N	5					253	
04	540 N	220	-0-	-320	-0-	219	2	1	9	N	1					254	
05	279 N	135	-0-	-144	-0-	131	2	4	9	N	4					258	
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	177	2	103	9	N	94	188	1			164	
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	172	2	6	9	N	5					169	
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	N	5					174	

ROADES		WELL #:		1		RRCID ->		175109		COMPL. DATE		09/11/1999		TOTAL DEPTH		13200 PERF.11976 - 12000	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

-----														
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)			//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175									
RIOUX PROPERTIES			WELL #:		2	RRCID ->	188365	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11922 - 11946		
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
-----														
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			45
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			45
05		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			45
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			45
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			45
*08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			45
-----														
REES-GIFFORD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	189061	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11916 - 12332		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
-----														
SUPAK			WELL #:		1	RRCID ->	249849	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11930 - 11946		
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-			27
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27 2	N	-0-			27
05		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1		N	-0-			27
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	10	1	15 2	N	-0-			27
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	20	1	9 2	N	-0-			27
*08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12 2	N	-0-			27
-----														
KUBALA			WELL #:		1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11926 - 11990		
03		17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	3100	1	13587 3	N	342	180 1		246
							376	9						
04		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	3000	1	9773 3	N	322	354 1		214
							354	9						
05		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	3100	1	5920 3	N	232			446
							255	9						
06		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	3000	1	4490 3	N	497	543 1		400
							547	9						
07		7812 X	6152	-0-	-1660	-0-	2700	1	3302 3	N	136	190 1		346
							150	9						
*08		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	2400	1	6066 3	N	155	183 1		318
							171	9						
-----														
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		
03		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
04		2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-
05		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
06		1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 172802		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH 12266		PERF.11736 - 11864				
M	O	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
03		1705 N	1436	-0-	-269	-0-	1376 1	60 2	N	-0-		26
04		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		26
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08		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		
03		341 N	228	-0-	-113	-0-	218 1	10 2	N	-0-		28
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		28
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11874 - 12000		
03		434 N	337	-0-	-97	-0-	323 1	14 2	N	-0-		67
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		67
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11830 - 11872		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



KAINER (8600 YEGUA)  
INLAND OCEAN, INC.  
SARAH

48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
424607  
WELL #: 2 RRCID -> 282588 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2018 - P/A 09/05/18

RICOCHE ENERGY, INC.  
LUCIAN

710549  
WELL #: 1 RRCID -> 279928 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	33795			N	NO RPT			83

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018

KARLGORE (YEGUA 3)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
TICONDEROGA B

48118 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARDIN  
521516  
WELL #: 1 RRCID -> 287418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6607 - 6631

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KATY (COMBINED)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
KGFCU (I-A)

48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
386310  
WELL #: 7501 RRCID -> 006707 COMPL. DATE 10/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)

WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)

WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
08	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 (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 5503		RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2020 - P/A 04/01/20							
-----									
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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 (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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 (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 5403 U		RRCID -> 096719		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID ->	103265	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6577 - 6608
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID ->	104515	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6301 - 6327
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (CKFD UB)		WELL #: 4402 D		RRCID ->	108669	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6297 - 6307
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 #:		7402 D	RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6380 - 6395
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (IV)		WELL #:		5406	RRCID ->	112793	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7214 - 7239
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID ->	113868	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7199 - 7226
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	



KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	523 1	9189 3	Y	53	53 1	13		
						19 4	58 9						
04	11250 X	8726	-0-	-2524	-0-	467 1	8211 3	Y	33	28 1	18		
						12 4	36 9						
05	11625 X	8644	-0-	-2981	-0-	467 1	8119 3	Y	35		53		
						19 4	39 9						
06	10740 X	8687	-0-	-2053	-0-	425 1	8069 3	Y	11	47 1	17		
						181 4	12 9						
07	11098 X	8556	-0-	-2542	-0-	421 1	8027 3	Y	19	20 1	16		
						87 4	21 9						
08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH		7504 PERF. 6521 - 6539			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 6440 - 6465			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH		7390 PERF. 6426 - 6435			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	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			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH		7300 PERF. 6396 - 6402			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	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-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU ( CKPD U B )		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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 (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572								
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884		
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9301		RRCID -> 282538		COMPL. DATE 07/12/2016		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	7186 - 7205
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	8246 X	7275	-0-	-971	-0-	390 1	6838 3	Y	30	27	1	14
						14 4	33 9					
04	7500 X	5583	-0-	-1917	-0-	296 1	5238 3	Y	37	36	1	15
						8 4	41 9					
05	7502 X	6717	-0-	-785	-0-	363 1	6318 3	Y	20			35
						14 4	22 9					
06	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	387 1	7330 3	Y	29	43	1	21
						163 4	32 9					
07	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	387 1	7394 3	Y	33	27	1	27
						79 4	36 9					
*08	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	375 1	7484 3	Y	45	33	1	39
						159 4	50 9					



OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	2976 X	2398	-0-	-578	-0-	128 1	2251 3	Y	13	12 1						9
						5 4	14 9									
04	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	155 1	2735 3	Y	15	17 1						7
						4 4	17 9									
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	154 1	2687 3	Y	24							31
						6 4	26 9									
06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	144 1	2719 3	Y	17	17 1						31
						60 4	19 9									
07	2976 N	2846	-0-	-130	-0-	139 1	2665 3	Y	13	10 1						34
						28 4	14 9									
08	2883 N	2537	-0-	-346	-0-	118 1	2345 3	Y	22	11 1						45
						50 4	24 9									

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050								
NUNAN		WELL #: 1														
03	SHUT IN	5072	-0-	5072	34899	4961 2	111 9	N	101							192
04	SHUT IN	9296	-0-	9296	44195	9118 2	178 9	N	162	177 1						177
05	SHUT IN	688	-0-	688	44883	652 2	36 9	N	33							210
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	44883			N	-0-							210
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	44883			N	-0-							210
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	44883			N	-0-	151 1						59

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

KGFCU		WELL #: 7403 F		RRCID -> 085503		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	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								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

KATY (I-B)		//CONT.// 48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6468 - 6486					
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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 6478 - 6487					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 6446 - 6459					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		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  
 -----

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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  
 -----

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A  
 -----

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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  
 -----

03	7367	R	7367	-0-	-0-	-0-	394	1	6924	3	Y	32	53	1		20
							14	4	35	9						
04	6480	#	5480	-0-	-1000	-0-	292	1	5149	3	Y	28	36	1		12
							8	4	31	9						
05	6957	R	6957	-0-	-0-	-0-	375	1	6533	3	Y	31				43
							15	4	34	9						
06	7170	#	7066	-0-	-104	-0-	344	1	6519	3	Y	53	41	1		55
							145	4	58	9						
07	7378	#	7079	-0-	-299	-0-	346	1	6624	3	Y	35	25	1		65
							70	4	39	9						
*08	7949	R	7949	-0-	-0-	-0-	369	1	7361	3	Y	56	87	1		34
							157	4	62	9						

-----  
 KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714  
 -----

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
03	2697 #	268	-0-	-2429	-0-	14	1	253	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	2610 #	212	-0-	-2398	-0-	11	1	200	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	Y	1		1
						1	9						
06	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	14	1	257	3	Y	1	1 1	1
						3	4						
08	465 #	327	-0-	-138	-0-	15	1	304	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

-----  
 KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626  
 -----

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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  
 -----

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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  
 -----

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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  
 -----

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307	
KGFU 1		WELL #: W 32									
03	1922 N	873	-0-	-1049	-0-	47 1	816 3	Y	7	33 1	11
						2 4	8 9				
04	2310 N	1325	-0-	-985	-0-	70 1	1235 3	Y	16	7 1	20
						2 4	18 9				
05	1767 N	1062	-0-	-705	-0-	57 1	992 3	Y	10		30
						2 4	11 9				
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	78 1	1482 3	Y	12	8 1	34
						33 4	13 9				
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	119 1	2279 3	Y	10	8 1	36
						24 4	11 9				
08	1054 N	838	-0-	-216	-0-	39 1	775 3	Y	6	30 1	12
						17 4	7 9				

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 1		WELL #: W 35		RRCID -> 061581		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374						
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	216	1	3783	3	Y	24	23	1	7
						8	4		26					
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	206	1	3638	3	Y	20	23	1	4
						6	4		22					
05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	202	1	3522	3	Y	11			15
						8	4		12					
06	3900 X	3530	-0-	-370	-0-	172	1	3269	3	Y	15	22	1	8
						72	4		17					
07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	241	1	4622	3	Y	21	16	1	13
						49	4		23					
08	4030 X	2377	-0-	-1653	-0-	110	1	2206	3	Y	13	18	1	8
						47	4		14					

KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266						
03	558 N	322	-0-	-236	-0-	15	1	255	3	Y	46	41	1	10
						1	4		51					
04	780 N	210	-0-	-570	-0-	9	1	167	3	Y	31	1	1	40
						34	9							
05	372 N	249	-0-	-123	-0-	13	1	214	3	Y	19			59
						1	4		21					
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	Y	27	2	1	84
						12	4		30					
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	Y	6	2	1	88
						6	4		7					
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	15	81	1	22
						8	4		17					

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258						
03	4061 X	3967	-0-	-94	-0-	211	1	3693	3	Y	50	54	1	14
						8	4		55					
04	3930 X	3697	-0-	-233	-0-	197	1	3476	3	Y	17	18	1	13
						5	4		19					
05	4061 X	3095	-0-	-966	-0-	167	1	2901	3	Y	18			31
						7	4		20					
06	3840 X	3189	-0-	-651	-0-	156	1	2948	3	Y	18	35	1	14
						65	4		20					
07	3968 X	3122	-0-	-846	-0-	152	1	2902	3	Y	34	25	1	23
						31	4		37					
08	3968 X	3079	-0-	-889	-0-	143	1	2852	3	Y	21	22	1	22
						61	4		23					

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGUFU 1 WELL #: W 43 RRCID -> 070466 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	18	1 4	322	3	Y	-0-					-0-
04	1650 X	259	-0-	-1391	-0-	14	1 4	245	3	Y	-0-					-0-
05	1705 X	89	-0-	-1616	-0-	5	1 4	84	3	Y	-0-					-0-
06	1650 X	243	-0-	-1407	-0-	12	1 4	226	3	Y	-0-					-0-
07	465 X	341	-0-	-124	-0-	17	1 4	321	3	Y	-0-					-0-
08	341 X	147	-0-	-194	-0-	7	1 4	137	3	Y	-0-					-0-

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443  
 -----

03	961 N	667	-0-	-294	-0-	36	1 4	627	3	Y	3	6	1			2
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1 4	962	3	Y	6	6	1			2
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	52	1 4	902	3	Y	2					4
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	32	1 4	604	3	Y	2	5	1			1
07	1054 N	819	-0-	-235	-0-	40	1 4	768	3	Y	3	3	1			1
08	961 N	549	-0-	-412	-0-	26	1 4	509	3	Y	3	3	1			1

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572  
 -----

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

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230  
 -----

03	3100 N	3227	-0-	127	127	173	1 4	3034	3	Y	13	9	1			8
04	3000 N	3835	-0-	835	962	204	1 4	3603	3	Y	20	22	1			6
05	3100 N	3782	-0-	682	1644	204	1 4	3559	3	Y	10					16
06	5606 X	3962	-0-	-1644	-0-	194	1 4	3671	3	Y	14	23	1			7
07	2542 X	1264	-0-	-1278	-0-	62	1 4	1183	3	Y	5	7	1			5
*08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	141	1 4	2807	3	Y	16	12	1			9

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 2		WELL #:		W 57	RRCID ->	093504	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10176	- 10206	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	13 1	230 3	Y	1	1	1	-0-	
04	540 N	203	-0-	-337	-0-	11 1	191 3	Y	1	1	1	-0-	
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	12 1	203 3	Y	1			1	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	Y	1	1	1	1	
07	217 N	94	-0-	-123	-0-	5 1	88 3	Y	-0-	1	1	-0-	
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	481 3	Y	3	2	1	1	
						10 4	3 9						
-----													
MCMILLAN B DON F		WELL #:		1	RRCID ->	095494	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10242	- 10205	
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	138 1	2418 3	Y	24	18	1	13	
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	5 4	226 9	Y	13	19	1	7	
05	2542 N	2414	-0-	-128	-0-	130 1	2299 3	Y	6			13	
06	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	3 4	14 9	Y	10	16	1	7	
07	2542 N	2468	-0-	-74	-0-	118 1	2227 3	Y	13	11	1	9	
08	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	49 4	11 9	Y	15	12	1	12	
						121 1	2308 3	Y					
						25 4	14 9	Y					
						110 1	2190 3	Y					
						47 4	17 9						
-----													
SO. KATY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	096023	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10219	- 10252	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	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	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	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 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	837 N	703	-0-	-134	-0-	38	1 4	663	3 9	Y	1	2	1			-0-
04	840 N	515	-0-	-325	-0-	28	1 4	486	3 9	Y	-0-					-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	42	1 4	732	3 9	Y	2					2
06	690 N	577	-0-	-113	-0-	28	1 4	537	3 9	Y	-0-	2	1			-0-
07	527 N	407	-0-	-120	-0-	20	1 4	382	3 9	Y	1	1	1			-0-
08	775 N	357	-0-	-418	-0-	17	1 4	333	3 9	Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146						
03	713 N	476	-0-	-237	-0-	26	1 4	447	3 9	Y	2	2	1			1
04	2010 N	1517	-0-	-493	-0-	81	1 4	1425	3 9	Y	8	8	1			1
05	1705 N	493	-0-	-1212	-0-	27	1 4	464	3 9	Y	1					2
06	450 N	290	-0-	-160	-0-	14	1 4	269	3 9	Y	1	3	1			-0-
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	6	1 4		1 9	Y	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548		PERF.10390 - 10410						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10795		PERF.10018 - 10034						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 49		RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10502 - 10518						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/08/2020 - P/A 04/08/20

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445			
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	505 1	8870 3	Y	177	161 1		83
						18 4	195 9					
04	7170 X	6529	-0-	-641	-0-	341 1	6023 3	Y	142	197 1		28
						9 4	156 9					
05	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	497 1	8645 3	Y	216			244
						20 4	238 9					
06	7800 X	7572	-0-	-228	-0-	363 1	6865 3	Y	174	356 1		62
						153 4	191 9					
07	8060 X	6796	-0-	-1264	-0-	326 1	6237 3	Y	152	153 1		61
						66 4	167 9					
*08	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	405 1	8075 3	Y	144	130 1		75
						172 4	158 9					
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839			
03	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	65 1	1143 3	Y	1	3 1		3
						2 4	1 9					
04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	58 1	1026 3	Y	-0-	3 1		-0-
						2 4						
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	70 1	1215 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
06	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	50 1	944 3	Y	-0-			-0-
						21 4						
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	64 1	1225 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
*08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	63 1	1259 3	Y	-0-			-0-
						27 4						
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250			
03	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	60 1	1055 3	Y	11	16 1		4
						2 4	12 9					
04	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	63 1	1115 3	Y	20	14 1		10
						2 4	22 9					
05	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	57 1	998 3	Y	23			33
						2 4	25 9					
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	44 1	828 3	Y	9	31 1		11
						18 4	10 9					
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	64 1	1230 3	Y	13	13 1		11
						13 4	14 9					
*08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60 1	1193 3	Y	13	12 1		12
						25 4	14 9					
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 19000	PERF.10354	- 10360								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598	COMPL. DATE 09/22/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10206	- 10212								
03	2108 N	1800	-0-	-308	-0-	96 1	1679 3	3 4	22 9	Y	20	15 1				9
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	95 1	1672 3	3 4	29 9	Y	26	30 1				5
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	137 1	2387 3	5 4	32 9	Y	29					34
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	93 1	1763 3	39 4	32 9	Y	29	52 1				11
07	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	61 1	1176 3	12 4	23 9	Y	21	21 1				11
08	2511 N	1588	-0-	-923	-0-	73 1	1467 3	31 4	17 9	Y	15	15 1				11
-----																
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10342	- 10372								
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	95 1	1659 3	3 4		Y	-0-					-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	95 1	1674 3	3 4	3 9	Y	3	2 1				1
05	1891 N	1288	-0-	-603	-0-	70 1	1213 3	3 4	2 9	Y	2					3
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	84 1	1588 3	35 4	6 9	Y	5	6 1				2
07	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	77 1	1464 3	16 4	2 9	Y	2	2 1				2
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	62 1	1237 3	26 4		Y	-0-	2 1				-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10370	- 10390								
03	1891 N	585	-0-	-1306	-0-	32 1	552 3	1 4		Y	-0-	19 1				4
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	4 1				-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 10808	PERF.10400	- 10504								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 61		RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020 - P/A 04/14/20											

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274						
03	3069 X	2611	-0-	-458	-0-	140	1	2455	3	Y	10	42	1	8
						5	4	11	9					
04	2910 X	1529	-0-	-1381	-0-	81	1	1437	3	Y	8	13	1	3
						2	4	9	9					
05	2914 X	1952	-0-	-962	-0-	105	1	1825	3	Y	16			19
						4	4	18	9					
06	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	129	1	2447	3	Y	18	23	1	14
						54	4	20	9					
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	133	1	2536	3	Y	14	17	1	11
						27	4	15	9					
*08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	128	1	2564	3	Y	21	22	1	10
						55	4	23	9					

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380						
03	868 N	598	-0-	-270	-0-	32	1	561	3	Y	4	3	1	1
						1	4	4	9					
04	570 N	453	-0-	-117	-0-	24	1	426	3	Y	2	3	1	-0-
						1	4	2	9					
05	651 N	496	-0-	-155	-0-	27	1	467	3	Y	1			1
						1	4	1	9					
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	Y	16	9	1	8
						13	4	18	9					
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	Y	46	26	1	28
						7	4	51	9					
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	Y	16	30	1	14
						14	4	18	9					

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206						
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	99	1	1733	3	Y	22	19	1	12
						4	4	24	9					
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	106	1	1861	3	Y	24	30	1	6
						3	4	26	9					
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	113	1	1975	3	Y	26			32
						5	4	29	9					
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1	1704	3	Y	23	45	1	10
						38	4	25	9					
07	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	92	1	1750	3	Y	28	26	1	12
						19	4	31	9					
*08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	91	1	1809	3	Y	17	17	1	12
						39	4	19	9					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	899 X	378	-0-	-521	-0-	20 1	355 3	Y	2	11 1	2
						1 4	2 9				
04	780 X	205	-0-	-575	-0-	11 1	191 3	Y	3	4 1	1
						3 9					
05	961 N	713	-0-	-248	-0-	37 1	641 3	Y	30		31
						2 4	33 9				
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 1	586 3	Y	48	38 1	41
						13 4	53 9				
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31 1	587 3	Y	22	33 1	30
						6 4	24 9				
08	713 N	288	-0-	-425	-0-	13 1	262 3	Y	6	27 1	9
						6 4	7 9				
-----											
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244		
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	93 1	1628 3	Y	9	11 1	3
						3 4	10 9				
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	129 1	2276 3	Y	73	44 1	32
						4 4	80 9				
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	81 1	1413 3	Y	20		52
						3 4	22 9				
06	1680 N	1231	-0-	-449	-0-	60 1	1140 3	Y	5	41 1	16
						25 4	6 9				
07	1984 N	1156	-0-	-828	-0-	56 1	1080 3	Y	7	12 1	11
						12 4	8 9				
08	1519 N	860	-0-	-659	-0-	40 1	803 3	Y	-0-	11 1	-0-
						17 4					
-----											
KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332		
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	135 1	2373 3	Y	123	356 1	45
						5 4	135 9				
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	142 1	2505 3	Y	14	57 1	2
						4 4	15 9				
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	136 1	2382 3	Y	10		12
						6 4	11 9				
06	2430 N	1498	-0-	-932	-0-	73 1	1387 3	Y	6	14 1	4
						31 4	7 9				
07	2511 N	543	-0-	-1968	-0-	26 1	508 3	Y	3	6 1	1
						6 4	3 9				
*08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	125 1	2487 3	Y	14	10 1	5
						53 4	15 9				
-----											
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330		
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55 1	966 3	Y	10	28 1	6
						2 4	11 9				
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54 1	960 3	Y	32	20 1	18
						2 4	35 9				
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55 1	961 3	Y	14		32
						2 4	15 9				
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50 1	949 3	Y	19	25 1	26
						21 4	21 9				
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	51 1	968 3	Y	13	20 1	19
						10 4	14 9				
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	51 1	1009 3	Y	12	19 1	12
						22 4	13 9				

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	315 3	1 4	14 9	Y	13	16 1				-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	40 1	708 3	1 4	4 9	Y	4	4 1				-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	14 1	252 3	1 4	1 9	Y	1					1
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	352 3	8 4	21 9	Y	19	10 1				10
07	620 N	341	-0-	-279	-0-	15 1	293 3	3 4	30 9	Y	27	18 1				19
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	275 3	6 4	15 9	Y	14	22 1				11

KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003				TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327						
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	123 1	2150 3	4 4	3 9	Y	3	17 1				3
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	124 1	2186 3	3 4	24 9	Y	22	15 1				10
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	126 1	2183 3	5 4	52 9	Y	47					57
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	112 1	2118 3	47 4	32 9	Y	29	62 1				24
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	119 1	2272 3	24 4	33 9	Y	30	28 1				26
*08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	121 1	2416 3	52 4	28 9	Y	25	25 1				26

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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						
03	930 N	538	-0-	-392	-0-	29 1	504 3	1 4	4 9	Y	4	7 1				2
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	25 1	447 3	1 4	3 9	Y	3	4 1				1
05	744 N	417	-0-	-327	-0-	23 1	392 3	1 4	1 9	Y	1					2
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	23 1	422 3	9 4	7 9	Y	6	5 1				3
07	496 N	122	-0-	-374	-0-	6 1	114 3	1 4	1 9	Y	1	3 1				1
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	18 1	367 3	8 4	4 9	Y	4	4 1				1

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	775 X	305	-0-	-470	-0-	16	1 4	287	3 9	Y	1	2	1			-0-
04	930 X	511	-0-	-419	-0-	27	1 4	483	3 9	Y	-0-					-0-
05	961 X	472	-0-	-489	-0-	26	1 4	444	3 9	Y	1					1
06	930 X	351	-0-	-579	-0-	17	1 4	327	3 9	Y	-0-	1	1			-0-
07	620 X	512	-0-	-108	-0-	24	1 4	466	3 9	Y	15	8	1			7
*08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	40	1 4	793	3 9	Y	2	5	1			4
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268								
03	6231 X	5315	-0-	-916	-0-	284	1 4	4978	3 9	Y	39	45	1			16
04	6030 X	5043	-0-	-987	-0-	270	1 4	4765	3 9	Y	1	7	1			10
05	6231 X	4639	-0-	-1592	-0-	251	1 4	4375	3 9	Y	3					13
06	5640 X	4781	-0-	-859	-0-	234	1 4	4436	3 9	Y	12	14	1			11
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	278	1 4	5318	3 9	Y	34	21	1			24
*08	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	255	1 4	5092	3 9	Y	19	19	1			24
						109	4	21	9							

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984 X	730	-0-	-1254	-0-	38 1	665 3	Y	24	18 1			17
						1 4	26 9						
04	2040 X	112	-0-	-1928	-0-	6 1	100 3	Y	5	1 1			21
						6 9							
05	2108 X	62	-0-	-2046	-0-	3 1	55 3	Y	4				25
						4 9							
06	2040 X	198	-0-	-1842	-0-	9 1	176 3	Y	8	1 1			32
						4 4	9 9						
07	1457 X	126	-0-	-1331	-0-	6 1	107 3	Y	11				43
						1 4	12 9						
08	744 X	129	-0-	-615	-0-	6 1	118 3	Y	2	1 1			44
						3 4	2 9						

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	30 1	526 3	Y	2	4 1			4
						1 4	2 9						
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	37 1	645 3	Y	4	4 1			4
						1 4	4 9						
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	45 1	788 3	Y	3				7
						2 4	3 9						
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	24 1	455 3	Y	4	4 1			7
						10 4	4 9						
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39 1	751 3	Y	8	3 1			12
						8 4	9 9						
*08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	39 1	775 3	Y	6	3 1			15
						17 4	7 9						

KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

03	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	422 1	7395 3	Y	72	68 1			20
						15 4	79 9						
04	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	410 1	7229 3	Y	212	127 1			105
						11 4	233 9						
05	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	402 1	6986 3	Y	77				182
						16 4	85 9						
06	7650 X	7510	-0-	-140	-0-	364 1	6883 3	Y	101	147 1			136
						152 4	111 9						
07	7905 X	7401	-0-	-504	-0-	359 1	6889 3	Y	73	109 1			100
						73 4	80 9						
08	7905 X	7716	-0-	-189	-0-	357 1	7131 3	Y	69	113 1			56
						152 4	76 9						



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	394	-0-	-629	-0-	21 1	370 3	1 4	2 9	Y	2	6 1		3
04	960 N	666	-0-	-294	-0-	36 1	626 3	1 4	3 9	Y	3	4 1		2
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	284 3	1 4	2 9	Y	2			4
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	38 1	722 3	16 4	6 9	Y	5	3 1		6
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	44 1	842 3	9 4	10 9	Y	9	3 1		12
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	39 1	781 3	17 4	6 9	Y	5	4 1		13
-----														
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372					
03	4402 X	4339	-0-	-63	-0-	233 1	4079 3	8 4	19 9	Y	17	18 1		4
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	232 1	4085 3	6 4	6 9	Y	5	6 1		3
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	246 1	4284 3	10 4	2 9	Y	2			5
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	211 1	3990 3	88 4	7 9	Y	6	8 1		3
07	4464 X	4352	-0-	-112	-0-	214 1	4086 3	43 4	9 9	Y	8	6 1		5
08	4557 X	3947	-0-	-610	-0-	184 1	3674 3	79 4	10 9	Y	9	7 1		7
-----														
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114					
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	175 1	3072 3	6 4	22 9	Y	20	26 1		-0-
04	3060 X	2674	-0-	-386	-0-	143 1	2520 3	4 4	7 9	Y	6	6 1		-0-
05	3162 X	1875	-0-	-1287	-0-	101 1	1758 3	4 4	12 9	Y	11			11
06	3180 X	2369	-0-	-811	-0-	116 1	2190 3	48 4	15 9	Y	14	21 1		4
07	3286 X	2936	-0-	-350	-0-	143 1	2742 3	29 4	22 9	Y	20	15 1		9
08	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	150 1	2982 3	64 4	23 9	Y	21	17 1		13
-----														
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488					
03	1550 X	830	-0-	-720	-0-	45 1	783 3	2 4		Y	-0-	2 1		-0-
04	1200 X	625	-0-	-575	-0-	33 1	591 3	1 4		Y	-0-			-0-
05	992 N	462	-0-	-530	-0-	25 1	436 3	1 4		Y	-0-			-0-
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	139 1	2622 3	58 4	6 9	Y	5	4 1		1
07	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	146 1	2788 3	30 4	12 9	Y	11	7 1		5
*08	3100 N	3304	-0-	204	204	153 1	3061 3	65 4	25 9	Y	23	14 1		14





KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		5310	RRCID ->	222778	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	3985 - 3990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	868 N	192	-0-	-676	-0-	10	1	181	3	Y	1	1	1		-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	6	1	1		5
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	8				13
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	5	1	86	3	Y	3				16
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	125	3	Y	1	1	1		16
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	14	1		2

KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3987 - 3992
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286												
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647 - 9684		
03	19561 #	18797	-0-	-764	-0-	18521	3	276	9	N	251	172	1	144
04	18930 #	18179	-0-	-751	-0-	17946	3	233	9	N	212	178	1	178
05	19344 #	18105	-0-	-1239	-0-	17807	3	298	9	N	271			449
06	18720 #	16496	-0-	-2224	-0-	16206	3	290	9	N	264	356	1	357
07	18786 #	16649	-0-	-2137	-0-	16389	3	260	9	N	236	377	1	216
08	18786 #	15388	-0-	-3398	-0-	15176	3	212	9	N	193	198	1	211

KINGS COURT (Y-9)		49468 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON					
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID ->	278879	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9976 - 9990		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72				394
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	172	1		300
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	N	70			370
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	150	1	591	2	N	120			490
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	132	9			N	-0-			490
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			490

KIRBYVILLE (6600) 49621 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 JACKSON, ARTHUR J. WELL #: 1 RRCID -> 280152 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5807 - 5809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2019

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE  
 IRONROC ENERGY 426612  
 HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

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

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS  
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
 LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					35
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					35
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					35
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					35
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					35
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200  
 FRANZE, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544  
 COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	564	2	29	9	N	26					176
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	504	2	29	9	N	26	1	8			201
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	522	2	32	9	N	29					230
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	527	2	22	9	N	20					250
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	528	2	20	9	N	18					268
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	424	2	31	9	N	28	2	8			294

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF. 10335 - 12692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					50
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					50
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					50
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					50
07	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					50
08	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					50

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
													BALANCE
03		930 N	831	-0-	-99	-0-	790 2	41 9	N		37	185 1	108
04		870 N	806	-0-	-64	-0-	760 2	46 9	N		42		150
05		899 N	794	-0-	-105	-0-	746 2	48 9	N		44		194
06		810 N	800	-0-	-10	-0-	766 2	34 9	N		31	176 1	49
07		837 N	712	-0-	-125	-0-	681 2	31 9	N		28		77
08		806 N	711	-0-	-95	-0-	708 2	3 9	N		3		80
CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454													
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	302 2	30 9	N		27	189 1	103
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	391 2	26 9	N		24		127
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	425 2	30 9	N		27		154
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	413 2	30 9	N		27		181
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	436 2	26 9	N		24		205
08		465 N	433	-0-	-32	-0-	407 2	26 9	N		24		229
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	54 1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		221
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		221
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16 6	205
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		205
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		205
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		205
GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862													
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	927 2	15 9	N		14		144
04		1290 N	456	-0-	-834	-0-	441 2	15 9	N		14		158
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		158
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	941 2	111 9	N		101	194 1 4 5	61
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N		-0-		61
*08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	923 2	61 9	N		55	2 8	114
WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/08/2020 - P/A 04/08/20

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
FRANUS GT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11911	-	16688
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
03		5549 X	4309	-0-	-1240	-0-	713 1	3564 2	N	29			252
04		4200 X	2061	-0-	-2139	-0-	32 9 690 1	1348 2	N	21	196 1	3 8	74
05		3968 X	713	-0-	-3255	-0-	23 9 713 1		N	-0-			74
06		4170 X	1418	-0-	-2752	-0-	690 1	721 2	N	6			80
07		4309 X	3966	-0-	-343	-0-	7 9 276 1	3666 2	N	22			102
*08		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	24 9 161 1	4186 2	N	35	7 8		130
							39 9						

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		50424 800		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
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)	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		
03		3100 N	2551	-0-	-549	980	428 1	2108 2	N	14			53
04		3768 X	2788	-0-	-980	-0-	15 9 463 1	2303 2	N	20			73
05		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	22 9 451 1	2178 2	N	21			94
06		2550 X	2268	-0-	-282	-0-	23 9 414 1	1843 2	N	10			104
*07		2635 X	2475	-0-	-160	-0-	11 9 558 1	1894 2	N	21			125
*08		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	23 9 532 1	2174 2	N	25			150
							28 9						

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147	-	8175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	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
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		347 1	1706 2	N	4			136
04	2010 N	1735	-0-	-275	-0-		4 9 287 1	1429 2	N	17			153
05	2232 N	1909	-0-	-323	-0-		19 9 324 1	1562 2	N	21			174
06	1980 N	1837	-0-	-143	-0-		23 9 336 1	1495 2	N	5			179
*07	1798 N	956	-0-	-842	-0-		6 9 217 1	737 2	N	2	169 1		12
08	1922 N	1248	-0-	-674	-0-		2 9 243 1	995 2	N	9			21
							10 9						

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425									
RASCO, G.D.				WELL #:	1	RRCID ->	095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8034 - 8052	
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
03		968 N	968	-0-	-0-	962 2		6 9	N	5			124
04		884 N	884	-0-	-0-	872 2		12 9	N	11	70 1		65
05		934 N	934	-0-	-0-	924 2		10 9	N	9			74
06		788 N	788	-0-	-0-	777 2		11 9	N	10			84
07		775 N	663	-0-	-112	662 2		1 9	N	1			85
*08		789 N	789	-0-	-0-	785 2		4 9	N	4			89
-----													
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8058 - 8066	
03		868 N	844	-0-	-24	822 2		22 9	N	20			153
04		1388 N	1388	-0-	-0-	1366 2		22 9	N	20	155 1		18
05		1154 N	1154	-0-	-0-	1141 2		13 9	N	12			30
06		810 N	244	-0-	-566	235 2		9 9	N	8			38
07		1230 N	1230	-0-	-0-	1227 2		3 9	N	3			41
*08		1153 N	1153	-0-	-0-	1141 2		12 9	N	11			52
-----													
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8077 - 8106	
03		2909 N	2856	-0-	-53	2825 2		31 9	N	28			243
04		2182 N	2182	-0-	-0-	2182 2			N	-0-	201 1		42
05		2599 X	2599	-0-	-0-	2560 2		39 9	N	35			77
06		2495 X	2495	-0-	-0-	2476 2		19 9	N	17			94
07		1860 X	1694	-0-	-166	1672 2		22 9	N	20			114
*08		2372 X	2372	-0-	-0-	2337 2		35 9	N	32			146
-----													
RASCO, G. D.				WELL #:	4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8042 - 8065	
03		1068 N	1068	-0-	-0-	1054 2		14 9	N	13			133
04		1063 N	1063	-0-	-0-	1056 2		7 9	N	6	111 1		28
05		1503 N	1503	-0-	-0-	1493 2		10 9	N	9			37
06		1145 N	1145	-0-	-0-	1136 2		9 9	N	8			45
07		1328 N	1328	-0-	-0-	1320 2		8 9	N	7			52
*08		1216 N	1216	-0-	-0-	1201 2		15 9	N	14			66
-----													
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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



LAKE CREEK (CHASE) SYDRI OPERATING, LLC LAKE CREEK UNIT		51421 250 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #:	22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 - 8710					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	759	-0-	759	16891	48 1	656 2	Y		50	50	1			1
04		14B2 EXT	660	-0-	660	17551	55 9 41 1	584 2	Y		32	31	1			2
05		14B2 EXT	23	-0-	23	17574	35 9 1 1	22 2	Y		-0-	2	1			-0-
06		17630 X	56	-0-	-17574	-0-	3 1	53 2	Y		-0-					-0-
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y		-0-					-0-
08		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y		-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:	4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482 - 8988					
03		DLQ G-10	11302	-0-	11302	11302	1174 1 176 9	9952 2	Y		160	230	1			109
04		DLQ G-10	9093	-0-	9093	20395	890 1 194 9	8009 2	Y		176	179	1			106
05		29100 X	8705	-0-	-20395	-0-	773 1 164 9	7768 2	Y		149					255
06		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	669 1 147 9	6562 2	Y		134	173	1			216
07		20894 X	6897	-0-	-13997	-0-	811 1 121 9	5965 2	Y		110	155	1			171
08		11315 X	6267	-0-	-5048	-0-	846 1 183 9	5238 2	Y		166	194	1			143

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) SYDRI OPERATING, LLC REYNOLDS, R. - BUTLER		51421 935 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #:	1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10868 - 11096					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					43
08		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					
03		DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	313 1 41 9	1138 2	Y		37	39	1			5
04		DLQ G-10	1078	-0-	1078	2570	267 1 2 4	770 2	Y		35	35	1			5
05		2100 N	1119	-0-	-981	1589	269 1 31 9	819 2	Y		28	22	1			11
06		2654 N	1065	-0-	-1589	-0-	261 1 5 4	768 2	Y		28	31	1			8
07		1116 N	987	-0-	-129	-0-	259 1 35 9	693 2	Y		32	33	1			7
08		1116 N	480	-0-	-636	-0-	222 1 2 4	221 2	Y		32	35	1			4

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11813	- 11864				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994										TOTAL DEPTH	12001	PERF.11168	- 11196				
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11355	- 11369				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989										TOTAL DEPTH	15669	PERF.11608	- 11648				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987										TOTAL DEPTH	13620	PERF. 3565	- 3585				
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH	11720	PERF.11440	- 11514				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597  
 WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596														
M	ALLOW 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
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2020														
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752														
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770														
03	DLQ G-10	555	-0-	555	555	521	1	34	9	Y	31	32	1	3
04	DLQ G-10	383	-0-	383	938	360	1	3	4	Y	18	21	1	-0-
20 9														
05	1030 N	92	-0-	-938	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	30	-0-	-311	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	93	-0-	93	185	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
05		230 N	45	-0-	-185	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			-0-

  

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	118	-0-	118	118	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	128	-0-	128	246	8	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-			-0-

  

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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															
03	DLQ	G-10	2731	-0-	2731	2731	628	1	2070	2	Y	30	34	1	3
							33	9							
04	DLQ	G-10	2727	-0-	2727	5458	616	1	2073	2	Y	29	27	1	5
							6	4	32	9					
05	7820	X	2362	-0-	-5458	-0-	537	1	1796	2	Y	26	22	1	9
							29	9							
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	503	1	2422	2	Y	38	31	1	16
							9	4	42	9					
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	733	1	2769	2	Y	43	52	1	7
							47	9							
*08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	575	1	2406	2	Y	32	35	1	4
							5	4	35	9					

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY					
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998										TOTAL DEPTH	12490	PERF.11582	- 12254		
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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-			-0-	
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11294	- 11867		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13850	PERF.12920	- 13024		
03	DLQ	G-10	918	-0-	918	918	588	1	296	2	Y	31	32	1	3
							34	9							
04	DLQ	G-10	935	-0-	935	1853	550	1	351	2	Y	26	25	1	4
							5	4							
05	2100	N	704	-0-	-1396	457	527	1	160	2	Y	15	19	1	-0-
							17	9							
06	1053	N	596	-0-	-457	-0-	314	1	259	2	Y	15	5	1	10
							6	4							
07	961	N	784	-0-	-177	-0-	532	1	212	2	Y	36	43	1	3
							40	9							
08	713	N	309	-0-	-404	-0-	286	1	3	4	Y	18	21	1	-0-
							20	9							
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012										TOTAL DEPTH	14720	PERF.11682	- 11750		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			230
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			258
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	50			308
							55	9							
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	9	N	30	177	1	161
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			161
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925															
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
SYDRI OPERATING, LLC 833597															
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648															
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	131	1	2212	2	N	39	7	1	155
							43	9							
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	137	1	2162	2	N	32	159	1	28
							35	9							
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	143	1	2153	2	N	37			65
							41	9							
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	84	1	2252	2	N	35			100
							39	9							
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2354	2	44	9	N	40			140
*08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	2	22	9	N	20	5	1	155
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303															
03	DLQ	G-10	338	-0-	338	338	20	1	318	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	171	-0-	171	509	10	1	161	2	Y	-0-			-0-
05		716 X	207	-0-	-509	-0-	13	1	194	2	Y	-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	2	Y	-0-			-0-
08		217 N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 14960		PERF.13726 - 13781			
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		
03	DLQ G-10	11116	-0-	11116	11116	659 1	10422 2	Y	32	33 1	3		
04	DLQ G-10	10765	-0-	10765	21881	645 1	10085 2	Y	26	25 1	4		
05	32958 X	11077	-0-	-21881	-0-	693 1	10350 2	Y	31	24 1	11		
06	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	684 1	10480 2	Y	28	28 1	11		
07	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	681 1	10446 2	Y	36	44 1	3		
08	11129 X	11071	-0-	-58	-0-	656 1	10372 2	Y	34	30 1	7		
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399		PERF.13194 - 14163			
03	DLQ G-10	7264	-0-	7264	7264	430 1	6834 2	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	6866	-0-	6866	14130	410 1	6452 2	Y	-0-		-0-		
05	21199 X	7069	-0-	-14130	-0-	441 1	6628 2	Y	-0-		-0-		
06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	442 1	6819 2	Y	-0-		-0-		
07	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	457 1	7072 2	Y	-0-		-0-		
*08	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	445 1	7074 2	Y	-0-		-0-		
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578			
03	3689 X	2873	-0-	-816	-0-	489 1	2339 2	N	41	189 1	63		
04	3330 X	2730	-0-	-600	-0-	415 1	2279 2	N	33		96		
05	3317 X	2515	-0-	-802	-0-	471 1	2008 2	N	33		129		
06	2850 X	2392	-0-	-458	-0-	497 1	1859 2	N	33		162		
07	2883 X	2565	-0-	-318	-0-	517 1	2022 2	N	24		186		
08	2883 X	2650	-0-	-233	-0-	500 1	2114 2	N	33	1 1	218		



LAKE CREEK (WILCOX LOWER) SYDRI OPERATING, LLC BUTLER, LILLIE K.		//CONT.// 51421 937 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	180	1	610	2	N	5			82
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	235	1	746	2	N	-0-			82
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	250	1	580	2	N	-0-			82
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	250	1	521	2	N	1			83
07	1023 N	801	-0-	-222	-0-	231	1	570	2	N	-0-			83
08	837 N	748	-0-	-89	-0-	213	1	535	2	N	-0-			83
-----														
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666				
03	DLQ G-10	159	-0-	159	159	9	1	150	2	Y	-0-			5
04	DLQ G-10	119	-0-	119	278	7	1	112	2	Y	-0-	1	1	4
05	318 N	40	-0-	-278	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			4
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			4
*07	124 N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			4
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1	1
-----														
KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821		PERF.13689 - 14639				
03	DLQ G-10	2932	-0-	2932	2932	702	1	2215	2	Y	14	4	1	30
04	DLQ G-10	2831	-0-	2831	5763	635	1	2192	2	Y	4			34
05	2100 N	2746	-0-	646	6409	605	1	2141	2	Y	-0-			34
06	3000 N	2500	-0-	-500	5909	638	1	1858	2	Y	4			38
07	3100 N	2691	-0-	-409	5500	646	1	2033	2	Y	11			49
*08	3100 N	2487	-0-	-613	4887	656	1	1800	2	Y	28	5	1	72
-----														
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484		PERF.13435 - 13781				
03	DLQ G-10	872	-0-	872	872	471	1	379	2	Y	20	7	1	52
04	DLQ G-10	411	-0-	411	1283	403	1	8	9	Y	7			59
05	1530 X	247	-0-	-1283	-0-	247	1			Y	-0-			59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			65
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	4			69
08	248 N	31	-0-	-217	-0-	23	1	8	9	Y	7			76
-----														
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 99H		RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13616 - 17880				
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	704	1	1143	2	N	31	32	1	3
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	614	1	852	2	N	26	25	1	4
05	1736 N	1277	-0-	-459	-0-	547	1	697	2	N	30	23	1	11
06	1830 N	1533	-0-	-297	-0-	558	1	934	2	N	28	28	1	11
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	637	1	998	2	N	20	31	1	-0-
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	809	1	1020	2	N	15	8	1	7

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LAKE CREEK (WILCOX 13,100)			51421 938		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850											
MITCHELL-MITCHELL			WELL #: 1A		RRCID -> 114830			COMPL. DATE 12/06/1984			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
-----														
MITCHELL & MITCHELL			WELL #: 1 B		RRCID -> 154995			COMPL. DATE 06/14/1995			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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-
-----														
LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)			51423 120		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC			833597											
MEC/SEALY-SMITH 'B'			WELL #: 1		RRCID -> 271102			COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028			
03	7998 #	7147	-0-	-851	-0-	689	1	6372	2	N	78	177	1	86
04	7680 #	7033	-0-	-647	-0-	702	1	6331	2	N	-0-			86
05	7936 #	6576	-0-	-1360	-0-	701	1	5875	2	N	-0-			86
06	7410 #	6629	-0-	-781	-0-	528	1	6101	2	N	-0-			86
07	7254 #	6368	-0-	-886	-0-	310	1	6058	2	N	-0-			86
08	7254 #	5650	-0-	-1604	-0-	310	1	5340	2	N	-0-			86
-----														
LAKE CREEK, N. (4100)			51423 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC			833597											
MEC/SEALY-SMITH "G"			WELL #: 1		RRCID -> 183625			COMPL. DATE 08/11/2001			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400)			51560 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
JEMCO PRODUCTION, INC			431096											
JACKSON HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 106190			COMPL. DATE 07/01/1983			TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009														

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	BALANCE
-----														
LANE CITY		51859 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496												
GEMINI		WELL #: 2		RRCID -> 286733		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5655 - 5659				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)		51859 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
CAMOIL, INC.		127449												
COCKBURN OIL CORPORATION		WELL #: 7		RRCID -> 042692		COMPL. DATE 10/12/1967		TOTAL DEPTH 4195		PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)		51940 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 150468		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF. 11678 - 11710				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
SWEENEY		WELL #: 2		RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF. 12786 - 12810				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LANGHAM CREEK (YEGUA 6900)															
JOSEY OIL COMPANY, LTD.															
JOSEY, MARI															
51940 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
447772															
WELL #: 2 RRCID -> 281516 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7098 - 7100															
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
-----															
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020 - WELL PLUGGED 7/31/2020															

-----															
LE TULLE (FRIO 9600)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
DYKES GAS UNIT															
52581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
877099															
WELL #: 2 RRCID -> 183636 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808															
-----															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
LEAGUE CITY (10600)															
MUELLER EXPLORATION, INC.															
TIDWELL															
52676 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON															
592650															
WELL #: 1 RRCID -> 288821 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10600 - 10618															
-----															
03	7750	3587	-0-	-4163	-0-	3365	4	222	9	N	202	173	1		29
04	7500	26254	-0-	18754	18754	128	1	23834	2	N	2084	1783	1		330
						2292	9								
05	7750	13086	-0-	5336	24090	65	1	11562	2	N	1326				1656
						1459	9								
06	7500	56964	-0-	49464	73554	280	1	50073	2	N	6010	6984	1		682
						6611	9								
07	7750	68242	-0-	60492	134046	300	1	61054	2	N	6262	6086	1		858
						6888	9								
08	7750	69539	-0-	61789	195835	310	1	62566	2	N	6057	6472	1		443
						6663	9								

-----																
LEGGETT (WOODBINE)																
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY																
DAVIS, WIRT																
52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
450175																
WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382																
-----																
03	6913	X	5668	-0-	-1245	-0-	5378	2	290	9	N	264	362	1	3 8	227
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7044	2	363	9	N	330	364	1	1 8	192
05	5828	X	2273	-0-	-3555	-0-	2164	2	109	9	N	99				291
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5977	2	262	9	N	238	183	1		346
07	7657	X	5378	-0-	-2279	-0-	5137	2	241	9	N	219	182	1		383
*08	7657	X	2201	-0-	-5456	-0-	2010	2	191	9	N	174	345	1		212

-----															
ZARVONA ENERGY LLC															
SMITH IKE T.															
950523															
WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348															
-----															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE  
 ADS OIL & GAS, INC. 000225  
 PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	527 N	324	-0-	-203	-0-	324 2		N	-0-			24
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2		N	-0-			24
05	372 N	261	-0-	-111	-0-	261 2		N	-0-			24
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261 2		N	-0-			24
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234 2		N	-0-			24
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2		N	-0-			24

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208  
 ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOY RESOURCES, INC. 447952  
 CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020

NEWBRIDGE RESOURCES, LLC 606265  
 BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

03	186 #	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

03	1426 #	1075	-0-	-351	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
04	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
05	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
07	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
08	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY								
RIO O & P LLC				712827											
SO. LIB. G. U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770		
M	O	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT				44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT				44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT				44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT				44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT				44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT				44
-----															
SHALE OIL CO., INC.				768684			CNTY: LIBERTY								
SUN ABSHIRE FEE				WELL #:	1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954			CNTY: LIBERTY								
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1				WELL #:	1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY				891175											
PARTLOW				WELL #:	1X	RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12846 - 12894		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY								
NEWBRIDGE RESOURCES, LLC				606265											
WILSON, CHARLES, FEE				WELL #:	3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461		
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2		N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)		53498 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC		521543								
FISHER, FLORENCE C.		WELL #:	5	RRCID ->	049656	COMPL. DATE	00/00/1901	TOTAL DEPTH	10513	PERF. N/A
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LIBERTY, SOUTH (8200)		53498 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.		447952								
CHEVRON FEE		WELL #:	1	RRCID ->	189035	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673 - 7678
M	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
03	DLQ G-10	466	-0-	466	466	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	522	-0-	522	988	2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	398	-0-	398	1386	1	Y	-0-	-0-	
06	1798 N	412	-0-	-1386	-0-	1	Y	-0-	-0-	
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)		53526 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730								
PELICAN		WELL #:	1	RRCID ->	263098	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8980 - 8997
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	405	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	405	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	405	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	410	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	410	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	410	

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	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		53559 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GREEN		WELL #:	1ST	RRCID ->	288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF.13916 - 14757				
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				
*01	0 W	387071	-0-	387071	1984188	374827	3	12244	9	11131	10932	1	277	
02	0 W	367511	-0-	367511	2351699	355669	3	11842	9	N	10765	10302	1	740
03	0 W	401572	-0-	401572	2753271	791	1	387561	3	N	12018	12135	1	623
						13220	9							
04	0 W	370822	-0-	370822	3124093	370	1	358630	3	N	10747	11135	1	235
						11822	9							
05	0 W	375639	-0-	375639	3499732	765	1	362358	3	N	11378	11005	1	608
						12516	9							
06	0 W	358612	-0-	358612	3858344	738	1	346840	3	N	10031	10169	1	470
						11034	9							
07	0 W	349387	-0-	349387	4207731	4140	1	334255	2	N	9993	9723	1	740
						10992	9							
08	0 W	286283	-0-	286283	4494014	625	1	276907	3	N	7955	8456	1	239
						8751	9							

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	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		HILCORP ENERGY COMPANY		GREEN		53559 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
						796								
						386310								
				WELL #:		2ST		RRCID -> 289857		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 14981 PERF.14120 - 14186		
*02	0	94319	-0-	94319	94319	90938	3	3381	9	N	3074	2311	1	763
*03	0	403220	-0-	403220	497539	796	1	389661	3	N	11603	11824	1	542
						12763	9							
*04	107901	384933	-0-	277032	774571	385	1	372458	3	N	10991	11003	1	530
						12090	9							
*05	371659	398335	-0-	26676	801247	814	1	385242	3	N	11163	11160	1	533
						12279	9							
*06	359670	374193	-0-	14523	815770	770	1	361943	3	N	10436	10404	1	565
						11480	9							
*07	371659	379036	-0-	7377	823147	4499	1	363263	2	N	10249	10392	1	422
						11274	9							
*08	379036	303211	-0-	-75825	747322	662	1	293264	3	N	8441	8524	1	339
						9285	9							
-----														
LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)		TEXAKOMA OPERATING, L.P.		LINNVILLE SWD		53780 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
						844190								
				WELL #:		1		RRCID -> 255477		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
LINNVILLE BAYOU (8400)		TEXAKOMA OPERATING, L.P.		LINNVILLE		53814 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
						844190								
				WELL #:		2		RRCID -> 281420		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/05/2019										
-----														
LINNVILLE BAYOU (8450)		STRATA RESOURCES		RUSSELL BELL		53814 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
						825454								
				WELL #:		1 A		RRCID -> 246455		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
LISSIE (MIOCENE 2440)		CAMOIL, INC.		BROYLES, WALTER		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
						127449								
				WELL #:		2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	119 1	658 3	N	-0-		82
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	137 1	448 3	N	-0-		82
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	91 1	625 3	N	-0-		82
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	105 1	739 3	N	-0-		82
07	620 N	256	-0-	-364	-0-	41 1	215 3	N	-0-		82
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		82

POOLE GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		407764									
		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644			
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	286 1	1585 3	N	-0-		83
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	253 1	828 3	N	-0-		83
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	186 1	1272 3	N	-0-		83
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	275 1	1938 3	N	-0-		83
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	225 1	1185 3	N	-0-		83
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		407764									
		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682			
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	137 1	759 3	N	-0-		33
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	120 1	394 3	N	-0-		33
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	117 1	801 3	N	-0-		33
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	131 1	925 3	N	-0-		33
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	146 1	770 3	N	-0-		33
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		33

CLINTON GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		407764									
		WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534			
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	36 1	197 3	N	-0-		45
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	35 1	115 3	N	-0-		45
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30 1	207 3	N	-0-		45
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	33 1	230 3	N	-0-		45
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	37 1	193 3	N	-0-		45
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		45

LISSIE (WILCOX M)		53915 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
TRI-C RESOURCES, LLC		868622									
TYLER		WELL #: 1		RRCID -> 263905		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	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			
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 2	N	-0-		-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 2	N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16 1	19 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16 1	80 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	248	N	136	-0-	-112	-0-	21	1	115	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	96	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	3	N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	557	1	3090	3	N	-0-					86
04	1440	X	429	-0-	-1011	-0-	100	1	329	3	N	-0-					86
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	504	1	3444	3	N	-0-					86
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	609	1	4289	3	N	-0-					86
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	382	1	2012	3	N	-0-					86
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					86

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					148
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-					148
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					148
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					148
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-					148
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
WIESE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

03	186	N	81	-0-	-105	-0-	11	1	70	3	N	-0-					100
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-					100
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					100
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					100
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	N	-0-					100
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720  
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019 - P/A 01/14/19

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		//CONT.//		53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
OBLAEN RESOURCES LLC				617546											
VICKERY				WELL #: 1	RRCID -> 287026	COMPL. DATE 04/06/2014	TOTAL DEPTH 7248	PERF. 6718	- 6726						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURGER-RHOADES				WELL #: 1	RRCID -> 288242	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6892	- 6916						
03	5394 X	3920	-0-	-1474	-0-	3863 2	57 9	N	52						71
04	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2526 2	52 9	N	47	75	1				43
05	3503 X	3099	-0-	-404	-0-	3046 2	53 9	N	48						91
06	3390 X	2530	-0-	-860	-0-	2498 2	32 9	N	29						120
07	3906 X	2248	-0-	-1658	-0-	2226 2	22 9	N	20						140
08	3906 X	2257	-0-	-1649	-0-	2238 2	19 9	N	17	109	1				48
-----															
LISSIE, W. (FRIO 4200)				53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.				127449											
THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 224959	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4086	- 4090						
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)				53921 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
WIESE				WELL #: 1ST	RRCID -> 237923	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9574	- 9658						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
-----															
THOMAS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 244799	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9786	- 9798						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
-----															
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557											
LEWIS				WELL #: 4	RRCID -> 096029	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 3354	- 3403						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)		//CONT.//	54132 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	388557							
LEWIS, J. C.		WELL #:	5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6032 - 6182
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LIVINGSTON			54193 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC			042191							
DICK & FALING		WELL #:	1	RRCID ->	230690	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4682 - 4722
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LIVINGSTON (FRIO 2550)			54193 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
DURANGO RESOURCES CORP.			235945							
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	134927	COMPL. DATE	05/02/1990	TOTAL DEPTH	4557	PERF. 2584 - 2605
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LIVINGSTON (YEGUA 4600)			54193 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
NADSOILCO LLC			598945							
DAVIS & HOLMES		WELL #:	5A	RRCID ->	286868	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	4907	PERF. 4706 - 4710
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (2000)  
BXP OPERATING, LLC  
PRATT, DR. H. J.

54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
042191  
WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2020)  
BXP OPERATING, LLC  
GRANBURY

54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK  
042191  
WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

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

VIESCA GAS CO.  
STATE SAVINGS BANK

885574  
WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2410)  
BXP OPERATING, LLC  
DICK & FALING

54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
042191  
WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICK & FALING

WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			Y	NO RPT					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	NO RPT					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			Y	NO RPT					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	346	1	14	2	Y	NO RPT					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	1	6	2	Y	NO RPT					-0-
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	286	1	55	2	Y	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2700)  
BXP OPERATING, LLC  
PRATT, DR. H. J.

54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
042191  
WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (3100)		54193 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:	1A	RRCID ->	147215	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6677 PERF. 3170 - 3172	
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOCHRIDGE (FRIO L)		54268 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA		
CERBERUS ENGINEERING, LLC		141992								
RAMSEY STATE FARM		WELL #:	4 U	RRCID ->	006968	COMPL. DATE	08/13/1962	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 6230 - 6236	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	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	
08	0	2464	-0-	2464	2464	2464 2	N	-0-		-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)		54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:	14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662 PERF. 3749 - 3750	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)		54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
SAGE ENERGY COMPANY		743215								
RAMSEY STATE PRISON FARM-B		WELL #:	16	RRCID ->	180651	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 4207 - 4211	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)		54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:	13	RRCID ->	145063	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7012 PERF. 4302 - 4306	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	BALANCE
-----														
LOMITA (AUSTIN CHALK)		54540 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1H	RRCID ->	177442	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	14869	PERF.14533 - 18892	
FIELDS UNIT														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
LOMITA (WILCOX 7400 SD)		54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		2H	RRCID ->	284976	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7470 - 7475	
RANCHO CULLEN UNIT														
03	17484 #	672	-0-	-16812	-0-	661	2	11	9	N	10		150	
04	16920 #	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-		150	
05	16058 #	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-		150	
06	14640 #	-0-	-0-	-14640	-0-					N	-0-		150	
07	12183 #	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT		150	
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		150	
-----														
LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673		WELL #:		5	RRCID ->	128713	COMPL. DATE	08/05/1987	TOTAL DEPTH	604	PERF. 509 - 513	
GULF FEE														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
BIG GAS OIL LLC		069432		WELL #:		2	RRCID ->	266322	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7296 - 7301	
DONNER														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #:		1	RRCID ->	272446	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	12652	PERF.11785 - 11793	
FUNCHESS														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	103225	COMPL. DATE	08/29/1982	TOTAL DEPTH	14361	PERF.11822 - 11840			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	25931	24947	-0-	-984	-0-	24061	3	886	9	N	805	885	1			352
04	23160 #	22208	-0-	-952	-0-	21419	3	789	9	N	717	879	1			190
05	23932 #	10641	-0-	-13291	-0-	10247	3	394	9	N	358	2	8			546
06	23190	10028	-0-	-13162	-0-	9658	3	370	9	N	336	169	1			713
07	23963	8851	-0-	-15112	-0-	8564	3	287	9	N	261	339	1			635
08	23963	14301	-0-	-9662	-0-	13767	3	534	9	N	485	683	1			437

LOST FORK (FRIO 4030) 55031 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805  
 GEO-BP / AMOCO ET AL FEE WELL #: 1 RRCID -> 198750 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 3972 - 3977

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/12/2020 - P/A 08/12/20

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

03	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10	7	-0-	7	17	7	2			Y	-0-					57
05	27 N	10	-0-	-17	-0-	10	2			Y	-0-					57
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					57
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					57
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					57

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852								
FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692 - 6712
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
-----												
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352				CNTY: WHARTON				
AM		WELL #:		1	RRCID ->	144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6750
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOST LAKE				55036 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC				628135								
FEDERAL		WELL #:		K 1	RRCID ->	128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2060 - 2068
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOST LAKE (MIOCENE)				55036 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC				628135								
FEDERAL		WELL #:		Q 1	RRCID ->	127662	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	1680 - 1690
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
-----												
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)				55045 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
NELSON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	152795	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	13348 - 13376
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
LOUISE (MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.)		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		521516		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141			
03	3906	3711	-0-	-195	535	186	1	3506	2	N	17				66
04	3780	3553	-0-	-227	308	168	1	3368	2	N	15				81
05	3906	4509	-0-	603	911	186	1	4308	2	N	14				95
06	3780	4240	-0-	460	1371	180	1	4043	2	N	15				110
07	4240	NO RPT	-0-	-4240	-0-					N	NO RPT				110
08	3720 #	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT				110
LOUISE (FRIO 5860) (MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		521516		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOUISE (MIocene 3850) (MAGNUM PRODUCING, LP WEAVER, ISAAC)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		521516		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
LOUISE (PERRY 6050) (MAGNUM PRODUCING, LP MCINTYRE, WILLIS)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		521516		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOUISE (RAY 6175) (MAGNUM PRODUCING, LP MCINTYRE, WILLIS)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		521516		WELL #: 5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6151 - 6155			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393											
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	14B DENY	-0-	-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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)		55122 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DACUS RESOURCES, INC.		196959											
SWANSON (SWD) #1		WELL #: 1		RRCID -> 161065		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 3125			
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
LOUISE, 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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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		
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
06	3000 N	4517	-0-	1517	1517	4517	2		N	-0-			-0-	
07	3100 N	4993	-0-	1893	3410	4993	2		N	-0-			-0-	
*08	3100 N	2853	-0-	-247	3163	2853	2		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	01/28/1982	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5482	-	5484		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
BROUSSARD TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	8971	-	8974		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. //		55184 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		// CONT. //	567103								
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8811 - 8818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8972 - 8976	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLEASANT, E. D.		WELL #:	8	RRCID ->	243797	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8800 - 8864	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LOVELL LAKE FRIO 1 GU		WELL #:	13	RRCID ->	007038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103										
LOVELL LAKE FRIO I G.U.		WELL #:	8	RRCID ->	039949	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	N/A		
-----													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A		
-----													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -163 CANCELLED UNDERAGE -> -139													
03		186 #	152	-0-	-34	B	-197	4	1	148	2	N	-0-
04		180 #	179	-0-	-1	B	-198	5	1	174	2	N	-0-
05		186 #	180	-0-	-6	B	-204	5	1	175	2	N	-0-
06		180 #	174	-0-	-6	B	-210	5	1	169	2	N	-0-
07		186 #	184	-0-	-2	B	-212	5	1	179	2	N	-0-
08		186 #	148	-0-	-38	B	-250	4	1	144	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -87 CANCELLED UNDERAGE -> -163													
-----													
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689		
-----													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A		
-----													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
LOVELLS LAKE (FRIO 1)		55184 213		ASSOCIATED		49B				CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652	
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 268048		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7637 - 7647	
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-121		CANCELLED UNDERAGE ->		-119					
03	217 #	183	-0-	-34	B	-155	5 1	178 2	N	-0-	-0-
04	210 #	205	-0-	-5	B	-160	6 1	199 2	N	-0-	-0-
05	217 #	205	-0-	-12	B	-172	6 1	199 2	N	-0-	-0-
06	210 #	197	-0-	-13	B	-185	6 1	191 2	N	-0-	-0-
07	217 #	212	-0-	-5	B	-190	6 1	206 2	N	-0-	-0-
08	217 #	171	-0-	-46	B	-236	5 1	166 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-115		CANCELLED UNDERAGE ->		-121					
-----											
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	
-----											
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	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	
-----											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 2	N	-0-	-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	3 1	119 2	N	-0-	-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	N	-0-	-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	103 2	N	-0-	-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	3 1	117 2	N	-0-	-0-
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	3 1	96 2	N	-0-	-0-
-----											
LOVELLS LAKE (MARG. 7500)			55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.			567103								
BEAUMONT LAUNCH CLUB B			WELL #: 1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7524 - 7536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	11 1	352 2	N	-0-	-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	11 1	377 2	N	-0-	-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	11 1	375 2	N	-0-	-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	10 1	354 2	N	-0-	-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	12 1	422 2	N	-0-	-0-
08		372 N	350	-0-	-22	-0-	10 1	340 2	N	-0-	-0-
-----											
BROUSSARD TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7512 - 7532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	227 1	156 2	N	-0-	-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	222 1	161 2	N	-0-	-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	226 1	154 2	N	-0-	-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	222 1	126 2	N	-0-	-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	217 1	191 2	N	-0-	-0-
08		372 N	329	-0-	-43	-0-	193 1	136 2	N	-0-	-0-
-----											
LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6819 - 6872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BROUSSARD TRUST			WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 7400 - 7540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	3 1	111 2	N	-0-	-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	3 1	111 2	N	-0-	-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	3 1	96 2	N	-0-	-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	3 1	93 2	N	-0-	-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	8 1	284 2	N	-0-	-0-
*08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 1	228 2	N	-0-	-0-
-----											
LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7470 - 7522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03		1147 N	964	-0-	-183	-0-	296 1	668 2	Y	-0-	-0-
04		1110 N	1014	-0-	-96	-0-	291 1	723 2	Y	-0-	-0-
05		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	297 1	715 2	Y	-0-	-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	292 1	667 2	Y	-0-	-0-
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	290 1	969 2	Y	-0-	-0-
*08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	264 1	851 2	Y	-0-	-0-



LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7520 - 7548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 1	N	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 1	N	-0-			-0-
05		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 1	N	-0-			-0-
06		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 1	N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			-0-
08		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 1	N	-0-			-0-
-----												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7508 - 7517
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9 1	292 2	Y	-0-		-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9 1	303 2	Y	-0-		-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9 1	301 2	Y	-0-		-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9 1	291 2	Y	-0-		-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9 1	318 2	Y	-0-		-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	8 1	256 2	Y	-0-		-0-
-----												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7530 - 7554
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	126 1	165 2	Y	16	16 1	2
							18 9					
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	123 1	168 2	Y	15	16 1	1
							17 9					
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	126 1	166 2	Y	21	20 1	2
							23 9					
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	124 1	159 2	Y	20	20 1	2
							22 9					
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	120 1	163 2	Y	19	17 1	4
							21 9					
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	107 1	121 2	Y	16	15 1	5
							18 9					
-----												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7548 - 7559
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552	
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	6 1	188 2	N	-0-		-0-	
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	6 1	196 2	N	-0-		-0-	
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	6 1	192 2	N	-0-		-0-	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	186 2	N	-0-		-0-	
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	5 1	187 2	N	-0-		-0-	
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	5 1	150 2	N	-0-		-0-	
-----												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 - 8450	
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	62	185 1	67	
04	4530 X	3522	-0-	-1008	-0-	3475 3	47 9	N	43		110	
05	4681 X	3458	-0-	-1223	-0-	3410 3	48 9	N	44		154	
06	4530 X	3886	-0-	-644	-0-	3852 3	34 9	N	31		185	
07	4402 X	3810	-0-	-592	-0-	3789 3	21 9	N	19		204	
08	3627 X	2884	-0-	-743	-0-	2884 3		N	-0-		204	
-----												
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 - 7182	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)		55186 280		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 7494 - 7496	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) 55186 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
MILESTONE OPERATING, INC. 567103  
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 41 RRCID -> 007058 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	5 1	160 2	N	-0-		-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	5 1	160 2	N	-0-		-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	4 1	154 2	N	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4 1	147 2	N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	5 1	193 2	N	-0-		-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	155 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B DENY	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
08	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

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

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508  
BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508  
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

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

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/19/2019 - PLUGGED 02/19/19

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST ( F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001				
		TOTAL DEPTH		9628		PERF.		9245 - 9257				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884										
HUEBNER "B"		WELL #:		3		RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984				
		TOTAL DEPTH		10593		PERF.		9801 - 9813				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001				
		TOTAL DEPTH		9628		PERF.		9295 - 9309				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLF HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002				
		TOTAL DEPTH		10548		PERF.		9352 - 9360				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST ( HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960				
		TOTAL DEPTH		11887		PERF.		10376 - 10416				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLF		WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009				
		TOTAL DEPTH		10850		PERF.		10407 - 10418				
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			67
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			67
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			67
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			67
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			67
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LUCKY, WEST ( WOLF)			55476 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971										
WOLF -B-			WELL #:	1 L	RRCID ->	007090	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10546 - 10556	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LUCKY LEON (EY-3)			55488 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081										
JOHNSON			WELL #:	6	RRCID ->	232630	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	8182 - 8190	
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3402	221 3	224 5	Y	1055			2303	
						1161 9							
04	3596	2171	-0-	-1425	1977	237 3	931 5	Y	912	1605 1		1610	
						1003 9							
05	3844	1461	-0-	-2383	-0-	218 3	246 5	Y	906			2516	
						997 9							
06	3720	1767	-0-	-1953	-0-	184 3	246 5	Y	1215	109 1		3622	
						1337 9							
*07	1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	198 3	238 5	Y	1142	1092 5		3672	
						1256 9							
08	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			3672	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
LUCKY LEON (EY-8)		55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #: 2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8684 - 8690
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		WELL #: 1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 7972 - 7976
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
08	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		WELL #: 1 L		RRCID -> 201847		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 7523 - 7530
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		WELL #: 1		RRCID -> 162163		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8437		PERF. 8198 - 8214
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		136
04	1560 #	732	-0-	-828	-0-	732	3		N	-0-		136
05	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-		136
06	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-		136
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		136
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	681	817 1	-0-
-----												
LURA MIRE (YEGUA)		55801 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908		WELL #: 1		RRCID -> 212564		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11873		PERF.11616 - 11684
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-





OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON				
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
LISA				WELL #:	1	D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4734 - 5151
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204	400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TRINITY				
BASA RESOURCES, INC.				053974									
SIMMS				WELL #:	2	R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1559 - 1564
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313					CNTY: JEFFERSON				
WALTON/KOONCE				WELL #:	2	R	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1518 - 1521
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
M HALF CIRCLE (10200)				56216	600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PRO FIELD SERVICES, INC.				679281									
'M' HALF CIRCLE RANCH				WELL #:	4	R	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 3525 - 3922
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)				56474	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER				
JTL OPERATING CO., INC				448052									
DEER CREEK				WELL #:	1	R	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3755 - 3758
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO)		56516 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
MAD ISLAND UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 212789		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 17174		PERF. 19523 - 19553	
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
08	14B DENY	-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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CANNON, W. E.		WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9173 - 9215	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STONE, HENRIETTA		WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9024 - 9056	
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	2 1	3577 3	Y	35	35 1	64
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	39 9		Y	-0-		64
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3557 3		Y	-0-		64
06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	1 1	3620 3	Y	-0-		64
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3606 3	1924 3	Y	59	59 1	64
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	1827 1		Y	NO RPT		64

MADISONVILLE (DEXTER 8800)		56590 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
JOHNSTON UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 007107		COMPL. DATE 07/24/1953		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9114 - 9195	
03	DLQ G-10	33	-0-	33	33	20 1	13 2	Y	-0-		12
04	DLQ G-10	15	-0-	15	48	10 1	5 2	Y	-0-		12
05	48 N	-0-	-0-	-48	-0-			Y	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON  
 ORO RESOURCES, LLC 626507  
 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	420	-0-	420	4368	420	3		Y	-0-			557
04	DLQ G-10	497	-0-	497	4865	497	3		Y	-0-	61	1	496
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4865				Y	-0-			496
06	DLQ G-10	202	-0-	202	5067	202	3		Y	-0-			496
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5067				Y	NO RPT			496
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5067				Y	NO RPT			496

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134  
 MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) CONTANGO RESOURCES, INC. VICK, M. Y.		56590 712 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON													
		WELL #:	9	RRCID ->	178692	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8470 - 8480										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60								
ETX ENERGY, LLC FRANCES EVANS UNIT SC		255141		255141		RRCID ->		246074		COMPL. DATE		12/27/2006		TOTAL DEPTH		8435		PERF.		8800 - 11092	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74								
JAMES LANG UNIT SC		263701		263701		RRCID ->		246813		COMPL. DATE		04/06/2007		TOTAL DEPTH		8442		PERF.		8677 - 8814	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95								
FAULCONER, VERNON E., INC. BYARS, HELEN		263701		263701		RRCID ->		007097		COMPL. DATE		04/26/1957		TOTAL DEPTH		9313		PERF.		8393 - 8404	
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		465	1	1783	2	N	48	162								
04	1680 N	1191	-0-	-489	-0-		255	1	906	2	N	27	189								
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-		53	9			N	-0-	189								
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-		30	9			N	-0-	189								
*07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-	189								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	189								
MADOLE, A. D., GAS UNIT		263701		263701		RRCID ->		007100		COMPL. DATE		04/25/1959		TOTAL DEPTH		9290		PERF.		8396 - 8427	
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		1968	2	14	9	N	13	36								
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1791	2	21	9	N	19	55								
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1936	2	26	9	N	24	79								
06	1920 N	1871	-0-	-49	-0-		1862	2	9	9	N	8	87								
*07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1901	2	11	9	N	10	97								
*08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		1945	2	21	9	N	19	116								
CROW GAS UNIT		263701		263701		RRCID ->		062798		COMPL. DATE		03/12/1975		TOTAL DEPTH		9700		PERF.		N/A	
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		99	1	1093	2	N	-0-	-0-								
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		100	1	1059	2	N	-0-	-0-								
05	1147 N	1105	-0-	-42	-0-		94	1	1011	2	N	-0-	-0-								
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		98	1	1102	2	N	-0-	-0-								
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		104	1	1199	2	N	-0-	-0-								
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		104	1	1128	2	N	-0-	-0-								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1333 N	1159	-0-	-174	-0-	96	1	1063	2	N	-0-	-0-
04		1260 N	1236	-0-	-24	-0-	106	1	1130	2	N	-0-	-0-
05		1364 N	1225	-0-	-139	-0-	105	1	1120	2	N	-0-	-0-
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	105	1	1186	2	N	-0-	-0-
*07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	104	1	1201	2	N	-0-	-0-
*08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1157	2	N	-0-	-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530													
03		775 N	715	-0-	-60	-0-	58	1	646	2	N	10	111
04		750 N	638	-0-	-112	-0-	55	1	580	2	N	3	114
05		806 N	778	-0-	-28	-0-	65	1	701	2	N	11	125
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	690	2	N	6	131
*07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	826	2	N	7	138
*08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	76	1	820	2	N	8	146
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614													
03		527 N	494	-0-	-33	-0-	40	1	439	2	N	14	109
04		540 N	486	-0-	-54	-0-	40	1	431	2	N	14	123
05		527 N	385	-0-	-142	-0-	32	1	346	2	N	6	129
06		480 N	422	-0-	-58	-0-	33	1	374	2	N	14	143
*07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	523	2	N	11	154
*08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	20	174
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492													
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	7	181
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	N	4	24
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	525	2	N	8	32
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	359	2	N	4	36
*07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	590	2	N	5	41
08		372 N	335	-0-	-37	-0-	28	1	304	2	N	3	44
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480													
03		1581 N	1534	-0-	-47	-0-	127	1	1407	2	N	-0-	-0-
04		1500 N	1449	-0-	-51	-0-	124	1	1325	2	N	-0-	-0-
05		1612 N	1433	-0-	-179	-0-	122	1	1311	2	N	-0-	-0-
06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	125	1	1414	2	N	-0-	-0-
*07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	124	1	1434	2	N	-0-	-0-
*08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	126	1	1369	2	N	-0-	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	113	1	1247	2	N	-0-		-0-
04		1350 N	1294	-0-	-56	-0-	111	1	1183	2	N	-0-		-0-
05		1457 N	1297	-0-	-160	-0-	111	1	1186	2	N	-0-		-0-
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	111	1	1253	2	N	-0-		-0-
*07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	111	1	1284	2	N	-0-		-0-
*08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	112	1	1216	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														
03		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	146	1	1615	2	N	-0-		-0-
04		1740 N	1676	-0-	-64	-0-	144	1	1532	2	N	-0-		-0-
05		1860 N	1658	-0-	-202	-0-	142	1	1516	2	N	-0-		-0-
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	144	1	1624	2	N	-0-		-0-
*07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	145	1	1675	2	N	-0-		-0-
*08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	145	1	1572	2	N	-0-		-0-
-----														
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
03		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	94	1	1037	2	N	-0-		-0-
04		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	92	1	982	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	1084	-0-	-218	-0-	93	1	991	2	N	-0-		-0-
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	94	1	1058	2	N	-0-		-0-
*07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	94	1	1089	2	N	-0-		-0-
*08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	95	1	1029	2	N	-0-		-0-
-----														
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
03	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	1537	129	1	1393	2	Y	14		124
							15	9						
04	DLQ	G-10	1427	-0-	1427	2964	122	1	1285	2	Y	18		142
							20	9						
05		2700 N	1416	-0-	-1284	1680	120	1	1283	2	Y	12		154
							13	9						
06		3000 N	1490	-0-	-1510	170	120	1	1356	2	Y	13		167
							14	9						
*07		1702 N	1532	-0-	-170	-0-	121	1	1400	2	Y	10	157 1	20
							11	9						
*08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	119	1	1291	2	Y	15		35
							17	9						
-----														
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574														
03	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	30	1	336	2	Y	-0-		13
04	DLQ	G-10	424	-0-	424	790	36	1	388	2	Y	-0-		13
05		1353 N	563	-0-	-790	-0-	48	1	515	2	Y	-0-		13
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-		13
*07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	54	1	622	2	Y	-0-		13
08		403 N	382	-0-	-21	-0-	32	1	350	2	Y	-0-		13

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	775	1	1973	2	N	33			82
04	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	36	9	1897	2	N	33			115
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	775	1	1925	2	N	21			136
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	23	9	1826	2	N	11			147
*07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	775	1	1956	2	N	10			157
*08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	11	9	1938	2	N	8			165
						9	9							
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383														
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	N	7			127
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1039	2	8	9	N	7			134
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	2	11	9	N	10			144
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9	9	N	8			152
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	N	7			159
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1079	2	9	9	N	8			167
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478														
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	30	1	336	2	N	4			19
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	4	9	309	2	N	2			21
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-			21
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	2	9	359	2	N	-0-			21
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	1			22
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	2			24
						1	9							
						2	9							
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528														
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	N	3			65
04	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1200	2	6	9	N	5			70
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1360	2	15	9	N	14			84
06	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1287	2	3	9	N	3			87
*07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	2	6	9	N	5			92
08	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1311	2	2	9	N	2			94
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355														
03	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1552	2	10	9	N	9			24
04	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1366	2	12	9	N	11			35
05	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1508	2	12	9	N	11			46
06	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1481	2	12	9	N	11			57
*07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	N	10			67
08	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1500	2	14	9	N	13			80

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	806 N	719	-0-	-87	-0-	59	1	654	2	N	5	145
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	6	9	643	2	N	22	167
05	868 N	745	-0-	-123	-0-	24	9	674	2	N	7	174
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	63	1	707	2	N	-0-	174
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	63	1	731	2	N	-0-	174
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	62	1	675	2	N	-0-	174
-----												
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560												
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	54	1	597	2	N	4	180
04	660 N	591	-0-	-69	-0-	4	9	540	2	N	-0-	9
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	N	5	14
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	66	1	634	2	N	13	27
*07	620 N	591	-0-	-29	-0-	56	1	540	2	N	4	31
*08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	14	9	808	2	N	10	41
						74	1					
						11	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												
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1657	1	177	3	Y	-0-	-0-
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	34	1	1837	3	Y	-0-	-0-
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-	-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-	-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	8	1	2156	3	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
03	3906 X	3819	-0-	-87	-0-	3	1	3816	3	Y	-0-	68
04	3780 X	3644	-0-	-136	-0-	2	1	3642	3	Y	-0-	68
05	3906 X	3684	-0-	-222	-0-	3684	3			Y	-0-	68
06	3750 X	3492	-0-	-258	-0-	4	1	3488	3	Y	-0-	68
07	3813 X	3590	-0-	-223	-0-	13	1	3577	3	Y	-0-	68
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT	68
-----												
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40



OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
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
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	81	3	220	9	Y	200		215
04		180 N	84	-0-	-96	-0-	81	1		3	3	Y	-0-	215
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	215
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				Y	-0-	215
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	215
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	215
-----														
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	501	1	76	3	N	-0-		197
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	293	1	1491	3	N	77		274
							85	9						
05		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	281	1	1446	3	N	18		292
							20	9						
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	243	1	1419	3	N	-0-		292
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	314	1	1375	3	N	-0-		292
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	292
-----														
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	N	4		36
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
-----														
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474														
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	237	1	122	3	N	-0-		22
04		960 N	366	-0-	-594	-0-	88	1	278	3	N	-0-		22
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
07		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	313	1	1602	3	N	-0-		22
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
-----														
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491														
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	1	1	2366	3	Y	-0-		-0-
04		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	10	1	2533	3	Y	-0-		-0-
05		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-		-0-
06		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-		-0-
07		2635 N	2065	-0-	-570	-0-	4	1	2061	3	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344														
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	1	1	881	3	Y	-0-		35
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-		35
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-		35
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-		35
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	2	1	1033	3	Y	-0-		35
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		35

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	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
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	37	1	77	3	N	-0-		658
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-		658
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-		658
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-		658
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-		658
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		658
-----														
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991										TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8482 - 8534		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
08	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		
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	2	1	1484	3	N	9		179
							10	9						
04	1770	N	1464	-0-	-306	-0-	1462	3	2	9	N	2		181
05	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	1513	3			N	-0-		181
06	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1387	3	13	9	N	12		193
07	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1506	3	6	9	N	5		198
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		198
-----														
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991										TOTAL DEPTH	9542	PERF. 8364 - 8404		
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2333	3	21	9	N	19		61
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2264	3	15	9	N	14		75
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1	1	2338	3	N	9		84
							10	9						
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1	1	2125	3	N	32		116
							35	9						
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	47	1	2058	3	N	12		128
							13	9						
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		128
-----														
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8402 - 8410		
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		136
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	264	1	925	3	N	-0-		136
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	387	1	696	3	N	9		145
							10	9						
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	112	1	634	3	N	10		155
							11	9						
07	1240	N	564	-0-	-676	-0-	127	1	437	3	N	-0-		155
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		155

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481											
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176											
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
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			22
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	2 1	N	-0-	168 3		22
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3	N	-0-			22
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	34	37 9		56
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	8 1	N	72	1465 3		128
						79 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128
-----											
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294											
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3	Y	-0-			35
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	Y	-0-			35
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3	Y	-0-			35
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	1700 3		35
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	1759 3		35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35
-----											
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463											
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	22			167
						24 9					
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	27	1687 3	165 1	29
						30 9					
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744 3	Y	3	3 9		32
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	1639 3		32
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	Y	-0-			32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
-----											
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456											
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1786 3	Y	36	40 9	36 1	59
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	Y	-0-			59
05	1984 N	1821	-0-	-163	-0-	2 1	Y	-0-	1819 3		59
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	1768 3		59
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1768 3	Y	61	67 9	61 1	59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
-----											
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474											
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	5 1	N	174	180 3	174 1	158
						191 9					
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171 3	N	-0-			158
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			158
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			158
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3	N	-0-			158
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			158
-----											
JOHNSTON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187											
03	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3012 3	N	13	14 9		138
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	14 1	N	38	2501 3	157 1	19
						42 9					
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	60 1	N	2	2045 3		21
						2 9					
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	7 1	N	29	2432 3		50
						32 9					
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	10 1	N	10	2327 3		60
						11 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		19
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		19
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-		19
06		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 1		N	-0-		19
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		19
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		41
04		300 N	155	-0-	-145	-0-	6 1	149 3	N	-0-		41
05		155 N	82	-0-	-73	-0-	3 1	79 3	N	-0-		41
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		41
07		155 N	139	-0-	-16	-0-	3 1	136 3	N	-0-		41
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	109	109 1	16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	35 1	44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	59 1	44
08		14B2 EXT	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												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
-----												
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		82
04		1350 N	78	-0-	-1272	-0-	61	1	N	-0-		82
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		82
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	380	3	N	15		97
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	74	1	N	7		104
							8	9				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
-----												
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986												
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490												
03		868 N	193	-0-	-675	-0-	182	3	N	10		103
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	27		130
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	13		143
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	636	3	N	4		147
07		1395 N	613	-0-	-782	-0-	606	3	N	6		153
08		1209 N	921	-0-	-288	-0-	900	3	N	19		172
-----												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245												
03		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	88	1	N	8		92
							9	9				
04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	85	1	N	15		107
							17	9				
05		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	88	1	N	10		117
							11	9				
06		2430 N	2400	-0-	-30	-0-	85	1	N	8		125
							9	9				
07		2511 N	2452	-0-	-59	-0-	88	1	N	9		134
							10	9				
*08		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	88	1	N	10		144
							11	9				
-----												
SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695															
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704										COMPL. DATE	01/08/1983	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8579 - 8586
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106										COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8222 - 8238
03	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2165	3	12	9	N	11		155	
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	3	10	9	N	9	82 1	82	
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2354	3	11	9	N	10		92	
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2256	3	9	9	N	8		100	
07	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2256	3	9	9	N	8		100	
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT		100	
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966										COMPL. DATE	11/19/1975	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	N/A
03	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1938	3	11	9	N	10		77	
04	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1925	3	21	9	N	19	96 1	-0-	
05	2077	N	1520	-0-	-557	-0-	1509	3	11	9	N	10		10	
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1967	3	18	9	N	16		26	
07	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1967	3	18	9	N	16		26	
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		26	
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869										COMPL. DATE	04/13/1980	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8276 - 8305
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2109	3	31	9	N	28	188 1	62	
04	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2059	3	33	9	N	30		92	
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2096	3	33	9	N	30		122	
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2043	3	40	9	N	36		158	
07	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2043	3	40	9	N	36		158	
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		158	
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486										COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8264 - 8314
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	3	8	9	N	7		215	
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	979	3	8	9	N	7	159 1	63	
05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1014	3	8	9	N	7		70	
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	926	3	4	9	N	4		74	
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	926	3	4	9	N	4		74	
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		74	
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MADISON					
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206															
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722										COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	4732 - 5118
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134  
 MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206  
 VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	342	1	795	2	N	38		173
						42	9						
04	1050 N	967	-0-	-83	-0-	247	1	690	2	N	27	165 1	35
						30	9						
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	323	1	880	2	N	32		67
						35	9						
06	1050 N	883	-0-	-167	-0-	189	1	676	2	N	16		83
						18	9						
07	992 N	838	-0-	-154	-0-	194	1	623	2	N	19		102
						21	9						
08	1085 N	658	-0-	-427	-0-	141	1	508	2	N	8		110
						9	9						

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81 1	-0-

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)														56593 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON						
CONTANGO RESOURCES, INC.														173206									
CARMICHAEL														WELL #:	2 H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9514 - 12250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
*09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					96						
*10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96						
*11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					96						
*12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96						
*01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96						
*02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96						
*03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96						
*04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96						
*05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96						
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96						
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96						
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			-0-						

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)														56595 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES						
CONTANGO RESOURCES, INC.														173206									
VICK, M. Y.														WELL #:	4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9120 - 9124
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)														56595 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON						
CONTANGO RESOURCES, INC.														173206									
MOSS-MALONE														WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9014 - 9244
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						

MAGILLA, WEST (WOODBINE)														56684 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER						
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.														430685									
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1														WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765	PERF.	14549 - 14627
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		4	2	2	9	N	2				225						
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	4				229						
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		7	2	2	9	N	2				231						
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-				231						
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-		17	2	2	9	N	2				233						
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			N	-0-				233						

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.														886258			CNTY: TYLER						
BLACKSTONE MINERALS														WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11719 - 11760
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						



-----												
MAGILLA, WEST (WOODBINE)			//CONT.//		56684 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER	
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.			//CONT.//		886258							
SMITH			WELL #:		1	RRCID -> 285559		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455		PERF. 14875 - 15254
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNET WITHERS					56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION					027200							
BROUSSARD, J. E.			WELL #:		55	RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5495 - 5515
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BROUSSARD, J. E.			WELL #:			RRCID -> 271512		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8948 - 10745
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748							
DUFFY, G. A.			WELL #:		16	RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685		PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY, G. A.			WELL #:		2	RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY, G.A.			WELL #:		8	RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5500 - 5504
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3	RRCID -> 052811	COMPL. DATE 05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		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						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2154 -	2164						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-				-0-
-----																
XOG OPERATING LLC				945921												
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF. N/A							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5440 -	5443						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)		56688 018		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: B168		RRCID -> 272433		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568				
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-5)		56688 054		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: C247		RRCID -> 263601		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433		N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F- 7)		56688 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PIERCE ESTATE		WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6289 - 9292		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400				
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	268	1	58	9	N	53	45	1	8
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	260	1	25	9	N	23	28	1	3
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-	3	1	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-			-0-
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-			-0-

  

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426				
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-			-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-			-0-

  

PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406				
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	296	1	30	9	N	27	23	1	4
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	282	1	32	9	N	29	29	1	4
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	298	1	33	9	N	30	31	1	3
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	283	1	32	9	N	29	27	1	5
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	282	1	34	9	N	31	31	1	5
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	294	1	32	9	N	29	30	1	4

MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATES		WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6508 - 6513					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6834 - 6836					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A)		56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7154 - 7157					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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					
03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	834	1	609	9	Y	554	552	0		45
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	779	1	531	9	Y	483	502	0		26
05	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	809	1	457	9	Y	415	417	0		24
06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	835	1	427	9	Y	388	365	0		47
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	866	1	396	9	Y	360	366	0		41
*08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	850	1	518	9	Y	471	463	0		49

COCKBURN, H.C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868					
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	479	1	336	9	N	305	302	0		25
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	446	1	294	9	N	267	278	0		14
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	473	1	246	9	N	224	225	0		13
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	452	1	206	9	N	187	177	0		23
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	439	1	134	9	N	122	131	0		14
08	527 N	415	-0-	-112	-0-	308	1	107	9	N	97	101	0		10

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

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167												
M O	ALLOW 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-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												
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		B 65	RRCID ->	114408	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	4314 - 4320
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-5)				56688 607	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATES C		WELL #:		11	RRCID ->	256747	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	4539 - 4544
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-6)				56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200								
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-7)				56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATES		WELL #:		C215	RRCID ->	258258	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4641 - 4643
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATES		WELL #:		C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540						-0-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-



MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836  
 COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

M	O	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.//		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
PIERCE ESTATES		WELL #: B101 H		RRCID -> 041766		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)		56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COCKBURN, H. C.		WELL #: 119		RRCID -> 225118		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)		56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: C234		RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
FOUR CORNERS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775				
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)			//CONT.//	56688 693	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921										
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #:	3	RRCID -> 053112	COMPL. DATE	07/14/1972	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	N/A			
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
-----														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)				56688 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
CXL ENERGY LLC				195770										
WEAKLEY-COCKBURN UNIT			WELL #:	1 C	RRCID -> 188255	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2624 - 2627			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)				56688 765	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200										
PIERCE ESTATE			WELL #:	C262	RRCID -> 276983	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3066 - 3079			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723											
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3827	
M	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON					
CXL ENERGY LLC		195770											
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3914 - 3920	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 466352													

BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3881 - 3887	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942													

GEMARMI INC.		298884		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3932 - 3946		
COCKBURN		WELL #:		3								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3888 - 3904		
PRASIFKA		WELL #:		1								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	157879		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879												

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION		027200														
PIERCE ESTATES		WELL #: C223		RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROSSARD, J. E.		WELL #: 12		RRCID -> 225954		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918								
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
-----																
PIERCE ESTATES		WELL #: C171		RRCID -> 263339		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		RRCID -> 157193		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067								
COCKBURN, H. C. "A"		WELL #: 3														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322								
COCKBURN, H. C.		WELL #: 49														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON		WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954		FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4064 - 4084						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON		APACHE CORPORATION 027200		PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 4148 - 4154						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857				COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4134 - 4142								
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954		J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4136 - 4144								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON		APACHE CORPORATION 027200		PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 4230 - 4236						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146

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
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 1		N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921  
 PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON  
 APACHE CORPORATION 027200  
 PIERCE ESTATES WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362

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
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 1	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 1	N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 1	N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 1	N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 1	N	-0-			-0-
08	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2) 56688 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 283566 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4597 - 4607

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



MAGNET WITHERS (SM- 23)		56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 1740 - 1747		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		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		
03	04	05	06	07	08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)		56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
GEMARMI INC.		298884									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 2085 - 2700	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)													56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
FORTUNE RESOURCES LLC													278755									
BSMC A-937													WELL #: 1H		RRCID -> 283525		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11663		PERF.12039 - 16391	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE							
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE								
03		5828 X	3786	-0-	-2042	-0-	3316	2	470	9	N	427	185	1	463							
04		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	3847	2	594	9	N	540	724	1	279							
05		4185 X	2933	-0-	-1252	-0-	2469	2	464	9	N	422	184	1	517							
06		3360 X	2281	-0-	-1079	-0-	2220	2	61	9	N	55	355	1	217							
*07		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	4867	2	1053	9	N	957	906	1	268							
08		4588 X	4338	-0-	-250	-0-	3697	2	641	9	N	583	541	1	310							
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.													430685									
CARTWRIGHT													WELL #: 1H		RRCID -> 266315		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13073		PERF.14589 - 16308	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
ORO RESOURCES, LLC													626507									
CAMERON HEIRS													WELL #: 2H		RRCID -> 278974		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 12412		PERF.12595 - 18720	
03		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3125	3	552	9	N	502	433	1	1878							
04		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT			1878							
05		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			1878							
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1878							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1878							
08		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			1878							
ZARVONA ENERGY LLC													950523									
BP AMERICA A-995 UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 238921		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 13729		PERF. 0 - 19306	
03		4898 X	2397	-0-	-2501	-0-	2375	3	22	9	N	20			256							
04		4740 X	3127	-0-	-1613	-0-	3127	3			N	-0-	190	1	66							
05		4340 X	1236	-0-	-3104	-0-	1028	3	208	9	N	189			255							
06		4200 X	981	-0-	-3219	-0-	981	3			N	-0-			255							
07		4340 X	2422	-0-	-1918	-0-	2183	3	239	9	N	217	175	1	297							
08		3224 X	1702	-0-	-1522	-0-	1590	3	112	9	N	102			399							
BP AMERICA A-187													WELL #: 1		RRCID -> 238927		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14288 - 20721	
03		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8919	3	23	9	N	21	173	1	154							
*04		10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10512	3	65	9	N	59			213							
*05		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8208	3	13	9	N	12			225							
*06		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	3			N	-0-			225							
*07		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			N	-0-	176	1	49							
*08		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	3			N	-0-			49							
BP BLACK STONE A-520 UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 238930		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13795		PERF.13258 - 18528	
03		1271 N	603	-0-	-668	-0-	591	3	12	9	N	11			260							
04		1560 N	694	-0-	-866	-0-	694	3			N	-0-			260							
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			260							
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			260							
07		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1063	3	200	9	N	182	182	1	260							
08		868 N	223	-0-	-645	-0-	223	3			N	-0-			260							

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	ALLOW 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			58
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			58
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			58

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

M	ALLOW 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
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6501	3	173	9	N	157	179	1	229
04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5905	3	149	9	N	135	180	1	184
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2446	3	99	9	N	90			274
06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7012	3	125	9	N	114			388
07	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6439	3	209	9	N	190	545	1	33
*08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5708	3	141	9	N	128			161

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

M	ALLOW 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M	ALLOW 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-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

M	ALLOW 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
03	4061 X	3517	-0-	-544	-0-	3448	3	69	9	N	63			196
04	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	3455	3	54	9	N	49	179	1	66
05	5518 X	2782	-0-	-2736	-0-	2726	3	56	9	N	51			117
06	5340 X	2353	-0-	-2987	-0-	2316	3	37	9	N	34			151
07	5518 X	2540	-0-	-2978	-0-	2499	3	41	9	N	37			188
*08	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3910	3	4	9	N	4			192

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

M	ALLOW 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
08	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

M	ALLOW 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
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3317 X	768	-0-	-2549	-0-	738	3	30	9	N	27	178	1	61
04		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2439	3	31	9	N	28			89
05		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	7			96
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			96
07		2542 X	2124	-0-	-418	-0-	2124	3			N	-0-			96
08		2542 X	1611	-0-	-931	-0-	1611	3			N	-0-			96
-----															
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			45
06		14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			45
-----															
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638															
03		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	62			171
04		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8509	3	40	9	N	36			207
05		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10138	3	42	9	N	38			245
06		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8640	3	31	9	N	28			273
07		8184 X	7564	-0-	-620	-0-	7539	3	25	9	N	23			296
08		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-			296
-----															
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332															
03		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4422	3	594	9	N	540	370	1	334
04		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4696	3	326	9	N	296	543	1	87
05		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4685	3	119	9	N	108			195
06		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4192	3	693	9	N	630	358	1	467
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4159	3	298	9	N	271	689	1	49
*08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3697	3	356	9	N	324	182	1	191
-----															
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276															
03		7533 X	6715	-0-	-818	-0-	6550	3	165	9	N	150	178	1	186
04		7290 X	6803	-0-	-487	-0-	6663	3	140	9	N	127	180	1	133
05		7533 X	7149	-0-	-384	-0-	6989	3	160	9	N	145			278
06		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6795	3	147	9	N	134	353	1	59
07		7037 X	5414	-0-	-1623	-0-	5281	3	133	9	N	121			180
08		7161 X	5687	-0-	-1474	-0-	5571	3	116	9	N	105	181	1	104
-----															
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162															
03		11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	11005	3	399	9	N	363	370	1	228
04		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10168	3	370	9	N	336	368	1	196
05		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9342	3	369	9	N	335			531
06		10140 X	9541	-0-	-599	-0-	9209	3	332	9	N	302	535	1	298
07		10478 X	10004	-0-	-474	-0-	9492	3	512	9	N	465	365	1	398
08		10478 X	8557	-0-	-1921	-0-	8476	3	81	9	N	74	358	1	114
-----															
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837															
03		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2672	3	109	9	N	99			434
04		3030 X	335	-0-	-2695	-0-	313	3	22	9	N	20	356	1	98
05		3131 X	675	-0-	-2456	-0-	632	3	43	9	N	39			137
06		3030 X	2038	-0-	-992	-0-	2036	3	2	9	N	2			139
07		2790 X	1393	-0-	-1397	-0-	1376	3	17	9	N	15			154
08		2790 X	1178	-0-	-1612	-0-	1147	3	31	9	N	28			182

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	
03		9951 X	7410	-0-	-2541	-0-	6692 3	718 9	N	653	727 1		260	
04		9420 X	4197	-0-	-5223	-0-	3995 3	202 9	N	184	363 1		81	
05		5115 X	4629	-0-	-486	-0-	4300 3	329 9	N	299			380	
06		7170 X	5040	-0-	-2130	-0-	4634 3	406 9	N	369	597 1		152	
07		7409 X	4760	-0-	-2649	-0-	4482 3	278 9	N	253	355 1		50	
08		7409 X	6796	-0-	-613	-0-	6170 3	626 9	N	569	380 1		239	
-----														
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
*02		9077 X	6228	-0-	-2849	-0-	6228 3		N	-0-			178	
*03		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8458 3	76 9	N	69	182 1		65	
*04		6990 X	3993	-0-	-2997	-0-	3993 3		N	-0-			65	
*05		9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9518 3		N	-0-			65	
*06		8370 X	5468	-0-	-2902	-0-	5393 3	75 9	N	68			133	
*07		8649 X	2314	-0-	-6335	-0-	2293 3	21 9	N	19			152	
*08		9517 X	8355	-0-	-1162	-0-	8274 3	81 9	N	74	178 1		48	
-----														
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
03		13640 X	13298	-0-	-342	-0-	12385 3	913 9	N	830	925 1		185	
04		12630 X	11626	-0-	-1004	-0-	10804 3	822 9	N	747	736 1		196	
05		13888 X	11864	-0-	-2024	-0-	11349 3	515 9	N	468			664	
06		13440 X	11432	-0-	-2008	-0-	10452 3	980 9	N	891	1231 1		324	
07		13888 X	10880	-0-	-3008	-0-	10064 3	816 9	N	742	874 1		192	
08		13299 X	9185	-0-	-4114	-0-	8482 3	703 9	N	639	727 1		104	
-----														
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		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														
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		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														
03		6882 X	5733	-0-	-1149	-0-	5449 3	284 9	N	258	189 1		283	
04		6660 X	5272	-0-	-1388	-0-	5272 3		N	-0-			283	
05		6634 X	6242	-0-	-392	-0-	6242 3		N	-0-			283	
06		6390 X	5121	-0-	-1269	-0-	5119 3	2 9	N	2			285	
07		5735 X	5375	-0-	-360	-0-	5321 3	54 9	N	49	185 1		149	
08		6231 X	4886	-0-	-1345	-0-	4831 3	55 9	N	50			199	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10633 X	8238	-0-	-2395	-0-	8185	3	53	9	N	48						226
04	10290 X	8194	-0-	-2096	-0-	8150	3	44	9	N	40	182	1				84
05	10323 X	9937	-0-	-386	-0-	9895	3	42	9	N	38						122
06	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8352	3	50	9	N	45						167
07	8556 X	7794	-0-	-762	-0-	7744	3	50	9	N	45						212
08	9951 X	6602	-0-	-3349	-0-	6580	3	22	9	N	20	164	1				68
-----																	
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184																	
03	2077 X	911	-0-	-1166	-0-	882	3	29	9	N	26						170
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	788	3	32	9	N	29						199
05	2294 X	481	-0-	-1813	-0-	467	3	14	9	N	13						212
06	2220 X	633	-0-	-1587	-0-	614	3	19	9	N	17						229
07	2294 X	848	-0-	-1446	-0-	817	3	31	9	N	28	183	1				74
*08	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1823	3	32	9	N	29						103
-----																	
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	T. A.	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																	
03	7998 X	6332	-0-	-1666	-0-	5635	3	697	9	N	634	554	1				243
04	7740 X	5305	-0-	-2435	-0-	5002	3	303	9	N	275	362	1				156
05	7223 X	6547	-0-	-676	-0-	6013	3	534	9	N	485						641
06	6990 X	6333	-0-	-657	-0-	5814	3	519	9	N	472	892	1				221
07	6510 X	4915	-0-	-1595	-0-	4331	3	584	9	N	531	536	1				216
08	6541 X	4056	-0-	-2485	-0-	3841	3	215	9	N	195	359	1				52
-----																	
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	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																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						159
-----																	
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113																	
03	5177 X	3231	-0-	-1946	-0-	2861	3	370	9	N	336	364	1				404
04	5010 X	226	-0-	-4784	-0-	225	3	1	9	N	1	158	1				247
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-						247
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4207	3	147	9	N	134						381
07	3224 X	2700	-0-	-524	-0-	2616	3	84	9	N	76	357	1				100
*08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3388	3	360	9	N	327	190	1				237

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12860	-	20320
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	EOM BALANCE		
03		19313 X	16734	-0-	-2579	-0-	15164	3	1570	9	N	1427	1288	1	336			
04		18330 X	13648	-0-	-4682	-0-	12636	3	1012	9	N	920	1091	1	165			
05		18941 X	14004	-0-	-4937	-0-	12770	3	1234	9	N	1122			1287			
06		17220 X	9174	-0-	-8046	-0-	8560	3	614	9	N	558	1411	1	434			
07		19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	17446	3	1763	9	N	1603	1777	1	260			
08		16740 X	14212	-0-	-2528	-0-	12915	3	1297	9	N	1179	1247	1	192			
-----																		
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL	DEPTH	13922	PERF.13520	-	19127
03		3100 X	635	-0-	-2465	-0-	583	3	52	9	N	47	177	1	153			
04		3000 X	1252	-0-	-1748	-0-	1146	3	106	9	N	96	182	1	67			
05		3100 X	1141	-0-	-1959	-0-	1035	3	106	9	N	96			163			
06		2160 X	528	-0-	-1632	-0-	423	3	105	9	N	95	183	1	75			
07		2232 X	1646	-0-	-586	-0-	1464	3	182	9	N	165	183	1	57			
*08		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2183	3	182	9	N	165			222			
-----																		
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL	DEPTH	13988	PERF.13510	-	19327
03		10664 X	8923	-0-	-1741	-0-	8633	3	290	9	N	264	183	1	329			
04		10320 X	6841	-0-	-3479	-0-	6496	3	345	9	N	314	360	1	283			
05		9238 X	6364	-0-	-2874	-0-	6364	3			N	-0-			283			
06		8940 X	6856	-0-	-2084	-0-	6802	3	54	9	N	49			332			
07		8928 X	8349	-0-	-579	-0-	8280	3	69	9	N	63	190	1	205			
08		8928 X	6884	-0-	-2044	-0-	6807	3	77	9	N	70	130	1	145			
-----																		
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL	DEPTH	13965	PERF.13605	-	20356
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08		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
03		5890 X	5884	-0-	-6	-0-	5520	3	364	9	N	331	186	1	239			
04		6030 X	3656	-0-	-2374	-0-	3656	3			N	-0-			239			
05		6231 X	5615	-0-	-616	-0-	5575	3	40	9	N	36			275			
06		6030 X	5175	-0-	-855	-0-	5053	3	122	9	N	111			386			
07		5890 X	5394	-0-	-496	-0-	5098	3	296	9	N	269	176	1	479			
08		5890 X	4225	-0-	-1665	-0-	4217	3	8	9	N	7	176	1	310			
-----																		
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.12530	-	19169
03		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	5854	3	776	9	N	705	750	1	194			
04		6390 X	5892	-0-	-498	-0-	5163	3	729	9	N	663	739	1	118			
05		6603 X	6070	-0-	-533	-0-	5737	3	333	9	N	303			421			
06		6420 X	5858	-0-	-562	-0-	4992	3	866	9	N	787	914	1	294			
07		6634 X	6172	-0-	-462	-0-	5424	3	748	9	N	680	881	1	93			
08		6634 X	5686	-0-	-948	-0-	5095	3	591	9	N	537	551	1	79			
-----																		
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012													TOTAL	DEPTH	13613	PERF.13530	-	19564
03		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6346	3	542	9	N	493	557	1	264			
04		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6207	3	738	9	N	671	710	1	225			
05		4092 X	113	-0-	-3979	-0-	113	3			N	-0-			225			
06		6420 X	1689	-0-	-4731	-0-	1676	3	13	9	N	12			237			
07		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9076	3	696	9	N	633	356	1	514			
08		6634 X	931	-0-	-5703	-0-	780	3	151	9	N	137	361	1	290			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2774	3	327	9	N	297	523	1			126
04	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	2301	3	417	9	N	379	353	1			152
05	3131 X	468	-0-	-2663	-0-	209	3	259	9	N	235					387
06	3030 X	2926	-0-	-104	-0-	2439	3	487	9	N	443	362	1			468
07	3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	1473	3	298	9	N	271	524	1			215
08	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2374	3	350	9	N	318	382	1			151
-----																
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900																
03	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1287	3	3	9	N	3					80
04	810 X	587	-0-	-223	-0-	540	3	47	9	N	43					123
05	1116 X	610	-0-	-506	-0-	570	3	40	9	N	36					159
06	1260 X	671	-0-	-589	-0-	475	3	196	9	N	178					337
07	1302 X	716	-0-	-586	-0-	664	3	52	9	N	47	180	1			204
08	1302 X	840	-0-	-462	-0-	706	3	134	9	N	122					326
-----																
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330																
03	25854 X	9854	-0-	-16000	-0-	8203	3	1651	9	N	1501	1766	1			168
04	25020 X	24900	-0-	-120	-0-	22065	3	2835	9	N	2577	2279	1			466
05	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	1					467
06	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	11563	3	2204	9	N	2004	2267	1			204
07	25730 X	6050	-0-	-19680	-0-	5069	3	981	9	N	892	691	1			405
08	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					N	-0-					405
-----																
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978																
03	26071 X	20754	-0-	-5317	-0-	18500	3	2254	9	N	2049	1989	1			191
04	25230 X	13706	-0-	-11524	-0-	11522	3	2184	9	N	1985	1949	1			227
05	25513 X	316	-0-	-25197	-0-	316	3			N	-0-					227
06	20070 X	7993	-0-	-12077	-0-	6878	3	1115	9	N	1014	898	1			343
07	20739 X	17398	-0-	-3341	-0-	15527	3	1871	9	N	1701	1795	1			249
08	20739 X	9813	-0-	-10926	-0-	8475	3	1338	9	N	1216	1403	1			62
-----																
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609																
03	13578 X	4200	-0-	-9378	-0-	4061	3	139	9	N	126	179	1			86
04	13140 X	4744	-0-	-8396	-0-	4208	3	536	9	N	487	347	1			226
05	13578 X	10389	-0-	-3189	-0-	10066	3	323	9	N	294					520
06	8250 X	1862	-0-	-6388	-0-	1668	3	194	9	N	176	514	1			182
07	8525 X	1012	-0-	-7513	-0-	1012	3			N	-0-					182
08	10385 X	245	-0-	-10140	-0-	245	3			N	-0-					182



OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012													TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12170	- 19935
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03		1364 N	879	-0-	-485	-0-	351	3	528	9	N	480	544	1	281		
04		1650 N	1091	-0-	-559	-0-	598	3	493	9	N	448	368	1	361		
05		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	842	3	499	9	N	454			815		
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	845	3	756	9	N	687	893	1	609		
07		1116 N	920	-0-	-196	-0-	465	3	455	9	N	414	542	1	481		
08		1333 N	630	-0-	-703	-0-	554	3	76	9	N	69	353	1	197		
-----																	
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	- 19328
03		6231 X	5622	-0-	-609	-0-	5076	3	546	9	N	496	541	1	230		
04		6030 X	5460	-0-	-570	-0-	5050	3	410	9	N	373	373	1	230		
05		5735 X	4932	-0-	-803	-0-	4793	3	139	9	N	126			356		
06		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	4734	3	921	9	N	837	850	1	343		
07		5735 X	5339	-0-	-396	-0-	4838	3	501	9	N	455	516	1	282		
08		5642 X	3953	-0-	-1689	-0-	3494	3	459	9	N	417	535	1	164		
-----																	
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	- 20615
03		1302 N	880	-0-	-422	-0-	601	3	279	9	N	254	369	1	161		
04		990 N	950	-0-	-40	-0-	592	3	358	9	N	325	378	1	108		
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	588	3	380	9	N	345			453		
06		840 N	806	-0-	-34	-0-	547	3	259	9	N	235	521	1	167		
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	621	3	440	9	N	400	350	1	217		
08		961 N	662	-0-	-299	-0-	552	3	110	9	N	100	176	1	141		
-----																	
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	- 19050
03		1922 N	1105	-0-	-817	-0-	898	3	207	9	N	188	185	1	122		
04		1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1477	3	233	9	N	212	185	1	149		
05		1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1350	3	210	9	N	191			340		
06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1510	3	198	9	N	180	355	1	165		
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1541	3	253	9	N	230	167	1	228		
08		1550 N	821	-0-	-729	-0-	659	3	162	9	N	147	357	1	18		
-----																	
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	- 20606
03		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	8449	3	1384	9	N	1258	1102	1	324		
04		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	7889	3	914	9	N	831	931	1	224		
05		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7013	3	824	9	N	749			973		
06		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	6735	3	950	9	N	864	1551	1	286		
07		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	6920	3	1203	9	N	1094	956	1	424		
*08		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	5815	3	351	9	N	319	692	1	51		
-----																	
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	- 19085
03		8525 X	6201	-0-	-2324	-0-	5359	3	842	9	N	765	748	1	286		
04		8250 X	6058	-0-	-2192	-0-	5650	3	408	9	N	371	555	1	102		
05		8525 X	6226	-0-	-2299	-0-	5604	3	622	9	N	565			667		
06		6000 X	5512	-0-	-488	-0-	4969	3	543	9	N	494	894	1	267		
07		6262 X	5670	-0-	-592	-0-	5073	3	597	9	N	543	552	1	258		
08		6262 X	3833	-0-	-2429	-0-	3336	3	497	9	N	452	686	1	24		
-----																	
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	- 18977
03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	1730	3	568	9	N	516	369	1	271		
04		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1668	3	147	9	N	134	185	1	220		
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1683	3	351	9	N	319			539		
06		2220 N	2070	-0-	-150	-0-	1677	3	393	9	N	357	686	1	210		
07		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2084	3	359	9	N	326	325	1	211		
08		2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1358	3	285	9	N	259	346	1	124		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4185 X	3733	-0-	-452	-0-	3500 3	233 9	233 9	N	212	186 1		517
04	4050 X	3701	-0-	-349	-0-	3449 3	252 9	252 9	N	229	368 1		378
05	4123 X	3601	-0-	-522	-0-	3424 3	177 9	177 9	N	161			539
06	3780 X	3415	-0-	-365	-0-	3186 3	229 9	229 9	N	208	342 1		405
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3616 3	284 9	284 9	N	258	178 1		485
08	3813 X	3222	-0-	-591	-0-	3219 3	3 9	3 9	N	3	176 1		312

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
 LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5688 - 5728

03	5239	-0-	-0-	-5239	410034				N	-0-			-0-
04	5070	-0-	-0-	-5070	404964				N	-0-			-0-
05	5239	-0-	-0-	-5239	399725				N	-0-			-0-
06	5070	-0-	-0-	-5070	394655				N	-0-			-0-
07	5239	-0-	-0-	-5239	389416				N	-0-			-0-
*08	5239	-0-	-0-	-5239	384177				N	-0-			-0-

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814

03	5239	745	-0-	-4494	-0-	723 1	22 2	22 2	N	-0-			-0-
04	5070	1082	-0-	-3988	-0-	1068 1	14 2	14 2	N	-0-			-0-
05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	544 1	20 2	20 2	N	-0-			-0-
06	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	985 1	57 2	57 2	N	-0-			-0-
07	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1456 1	16 2	16 2	N	-0-			-0-
						2 4							
08	1116 #	398	-0-	-718	-0-	392 1	6 2	6 2	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3782 X	2693	-0-	-1089	-0-	1343	2	1350	9	N	1227	1095	1			426
04	3390 X	2781	-0-	-609	-0-	1431	2	1350	9	N	1227	1425	1			228
05	3503 X	3288	-0-	-215	-0-	1827	2	1461	9	N	1328	1327	1			229
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	1863	2	1440	9	N	1309	1113	1			425
07	2883 X	2465	-0-	-418	-0-	1246	2	1219	9	N	1108	969	1			564
*08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	2088	2	1566	9	N	1424	1626	1			362

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12388 - 12498

03	2325 X	2102	-0-	-223	-0-	1891	2	211	9	N	192	186	1			215
04	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2065	2	154	9	N	140	183	1			172
05	2604 X	2250	-0-	-354	-0-	2075	2	175	9	N	159	187	1			144
06	2520 X	2253	-0-	-267	-0-	2104	2	149	9	N	135					279
07	3410 X	2390	-0-	-1020	-0-	2217	2	173	9	N	157	181	1			255
08	2294 X	1966	-0-	-328	-0-	1847	2	119	9	N	108	181	1			182

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7790 - 7793			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7750 - 7782			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY,N(CORNELIUS) 57578 342 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 39A RRCID -> 283848 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7642 - 7668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
04	810 X	492	-0-	-318	-0-	492	2	N	-0-			-0-
05	434 X	15	-0-	-419	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	1290 X	4	-0-	-1286	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	1333 X	21	-0-	-1312	-0-	21	2	N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2020

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.//										57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365									
OHIO-SUN UNIT										WELL #:		6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)										57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365									
OHIO - SUN UNIT										WELL #:		1K		RRCID -> 162957		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
OHIO-SUN UNIT										WELL #:		1L		RRCID -> 197487		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874	
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-				
05		217 #	29	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-				
06		210 #	7	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-				
07		217 #	41	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-				
08		217 #	14	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-				
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)										57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365									
OHIO SUN UNIT										WELL #:		5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
OHIO-SUN UNIT										WELL #:		2F		RRCID -> 157290		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)										57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365									
OHIO-SUN UNIT										WELL #:		14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	13144		-0-	-0-	-13144			N	2715	2818	2	286
04	12720		-0-	-0-	-12720			N	1904	1939	2	251
05	13144		-0-	-0-	-13144			N	1702	1766	2	187
06	8430 #		-0-	-0-	-8430			N	1525	1259	2	453
07	3193 #	NO RPT	-0-	-0-	-3193			N	NO RPT			453
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			453

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	729 N		-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
05	806 N		-0-	-0-	-763	43	2	N	-0-			-0-
06	10 N		-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	744 N		-0-	-0-	-684	60	2	N	-0-			-0-
08	31 N		-0-	-0-	-17	14	2	N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	492 N		-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
05	403 N		-0-	-0-	-374	29	2	N	-0-			-0-
06	7 N		-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	434 N		-0-	-0-	-393	41	2	N	-0-			-0-
08	31 N		-0-	-0-	-17	14	2	N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7930 - 7934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2462 R	2462	-0-	-0-	-0-	326 1	68 2	Y	-0-		150
04	1680 #	760	-0-	-920	-0-	2068 3	118 1	Y	-0-		150
05	90533	47638	-0-	-42895	-0-	603 3	2569 1	Y	336	184 1	302
06	110420	57505	-0-	-52915	-0-	42168 3	3014 1	Y	234	323 1	213
07	91763	48253	-0-	-43510	-0-	50255 3	2765 1	Y	140	181 1	172
*08	297799	27271	-0-	-270528	-0-	43428 3	2334 1	Y	63	185 1	50
						19758 3	154 9				
							5110 2				
							69 9				

MARRS MCLEAN (MCLEAN)		57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BROUSSARD		WELL #: 2ST		RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10674 - 10717	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		185
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	1		186
05	124 X	25	-0-	-99	-0-	25 2		N	-0-		186
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		186
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	1		187
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		187

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)		57660 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
G. W. BROWN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 270295		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11008 - 11022	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	65658 #	54420	-0-	-11238	-0-	54158 3	262 9	N	238	173 1	224
04	61710 #	53086	-0-	-8624	-0-	52804 3	282 9	N	256	361 1	119
05	61752 #	53034	-0-	-8718	-0-	52759 3	275 9	N	250		369
06	58020 #	48046	-0-	-9974	-0-	47796 3	250 9	N	227	364 1	232
07	56761 #	47823	-0-	-8938	-0-	47594 3	229 9	N	208	356 1	84
08	54870 #	44664	-0-	-10206	-0-	44456 3	208 9	N	189	180 1	93

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)		57758 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
B & G ENERGY CORPORATION		040403									
DANIEL, BILL GOVERNOR		WELL #: 1		RRCID -> 182329		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9188 - 9194	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019 - PLUGGED 04/02/19



-----												
MARTIN RANCH (FRIO 14,600)			57787 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			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	
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
-----												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
-----												
PURE ET AL GU			WELL #: 1D		RRCID -> 232980		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3422 - 3433	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
03	2604 N	1	-0-	-2603	-0-	1 2			N	-0-		291
04	2520 N	61	-0-	-2459	-0-	61 2			N	-0-		291
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2546 2	14 9		N	13		304
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2573 2	55 9		N	50		354
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2589 2	1 9		N	1	193 1 1 8	161
08	2573 N	2527	-0-	-46	-0-	2526 2	1 9		N	1	1 8	161
-----												
MEDLAND ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 099516		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10828		PERF. 5640 - 5660	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)			58196 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954									
STATE TRACT 173			WELL #: 2		RRCID -> 193441		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5882		PERF. 1798 - 1801	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)			58196 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954									
STATE TRACT 199			WELL #: 1		RRCID -> 198376		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2702 - 2706	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)		58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		WELL #: 1		RRCID -> 138834		COMPL. DATE 06/15/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2547 - 2556		
STATE TRACT 172		-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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		WELL #: 1		RRCID -> 186498		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2881 - 2884		
STATE TRACT 199		-----												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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		WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 - 6178		
STATE BLOCK 483-L		-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
08	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		WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718		
STATE TRACT 485-L		-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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		WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138		
STATE TRACT 485-L		-----												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
STATE TRACT 485-L		58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606		
STATE TRACT 485-L		-----												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	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																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	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																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----												
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	5985 - 6027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595  
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10	8912	-0-	8912	8912	8807	2	105	9	Y	95					95
04	DLQ G-10	9960	-0-	9960	18872	9838	2	122	9	Y	111	139	1			67
05	28715 X	9843	-0-	-18872	-0-	9705	3	138	9	Y	125					192
06	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8628	2	134	9	Y	122	182	1			132
07	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	18					150
08	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	37	96	1			91

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290

03	DLQ G-10	1817	-0-	1817	1817	1809	2	8	9	Y	7					297
04	DLQ G-10	1431	-0-	1431	3248	1410	2	21	9	Y	19	23	1			293
05	4710 X	1462	-0-	-3248	-0-	1441	3	21	9	Y	19					312
06	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	Y	2	3	1			311
07	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2552	2	23	9	Y	21					332
*08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2364	2	36	9	Y	33	78	1			287

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
-----														
03	16616 X	12204	-0-	-4412	-0-	465 1	11501 2	N	216	168 1		172		
						238 9								
04	16080 X	11706	-0-	-4374	-0-	450 1	11115 2	N	128	179 1		121		
						141 9								
05	15376 X	11417	-0-	-3959	-0-	465 1	10828 2	N	113			234		
						124 9								
06	12660 X	11115	-0-	-1545	-0-	450 1	10548 2	N	106	189 1		151		
						117 9								
07	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-			N	NO RPT			151		
08	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-			N	NO RPT			151		
-----														
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						
03	3100 N	1659	-0-	-1441	1829	1651 2	8 9	N	7			110		
04	14B DENY	1739	-0-	1739	3568	1726 2	13 9	N	12			122		
05	14B DENY	1746	-0-	1746	5314	1745 2	1 9	N	1			123		
06	3000 N	1784	-0-	-1216	4098	1783 2	1 9	N	1			124		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4098			N	NO RPT			124		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4098			N	NO RPT			124		
-----														
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						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
MCCOY (QUINN)				59107 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
QUINN, B. E.				WELL #: 1	RRCID -> 214543	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9050 - 9064						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)				59416 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
VINEYARD, ROBERT S.				WELL #: 1	RRCID -> 128714	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7694 - 7718						
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-			187		
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	162 1		25		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-			25		
*07	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	317 1	6215 2	N	-0-			25		
*08	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	340 1	5821 2	N	-0-			25		

OIL AND GAS DIVISION

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7658 - 7706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
06	DLQ G-10	1684	-0-	1684	1684	132	1	1551	2	Y	1		95
*07	DLQ G-10	10524	-0-	10524	12208	1	9	506	1	Y	74		169
08	DLQ G-10	9335	-0-	9335	21543	81	9	514	1	Y	25		194
						28	9						
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	513	2	N	-0-		68
*07	3100 N	3272	-0-	172	172	159	1	3113	2	N	-0-		68
*08	3100 N	3439	-0-	339	511	190	1	3249	2	N	-0-		68
MCFARLAN (YEGUA)		59416 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
MERTA		WELL #:		1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 7680 - 7848		
03	2635	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			112
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			112
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			112
06	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	108	1	1283	2	N	1		113
*07	3100 N	4538	-0-	1438	1438	219	1	4295	2	N	22		135
*08	3100 N	2626	-0-	-474	964	144	1	2461	2	N	19		154
						21	9						
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
MILES, TIM		WELL #:		1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7260 - 7274		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
MELLON (10500)		60357 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
LEMON, RICHARD G.		496332											
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:			RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF. 10251 - 10299		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997													



MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10410 - 10420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HICKI, E. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074164	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	10576	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BARKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10333 - 10350	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-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-
-----												
MENARD CREEK (COOK MTN)				60423 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
JMC RESOURCES CORP.				427742								
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 6832 - 6873	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----												
MENEFEE (FRIO 4350)				60476 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KALER ENERGY CORP.				450261								
GRESHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286476	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4491 - 4494	
03	3468 #	-0-	-0-	-3468	-0-				N	-0-	62 1	16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20												

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4454 R	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					25
04	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					25
05	3565 #	3068	-0-	-497	-0-	3068	2			N	-0-					25
06	4320 #	3995	-0-	-325	-0-	3995	2			N	-0-					25
07	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					25
*08	4532 R	4532	-0-	-0-	-0-	4532	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)														
QUAIL CREEK OIL CORPORATION														
MERCHANT OPERATORS FEE														
60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
684517														
WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	DLQ G-10	3344	-0-	3344	3344	269	1	1605	3	Y	1336	1265	1	121
04	DLQ G-10	3440	-0-	3440	6784	1470	9	1589	3	Y	1429	1428	1	122
05	DLQ G-10	466	-0-	466	7250	279	1	178	9	Y	162			284
06	8156	888	-0-	-7268	-0-	288	1	609	9	Y	554	691	1	147
07	4186	2558	-0-	-1628	-0-	279	1	1483	3	Y	715	776	1	86
*08	3388	2159	-0-	-1229	-0-	787	9	1020	3	Y	782	773	1	95
						279	1							
						860	9							

MERCY (9100, WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CENTRAL COLE & COKE														
60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
386310														
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892														
M O	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		
03	12865	13050	-0-	185	185	1819	1	9630	2	Y	466	433	1	217
04	12805	12535	-0-	-270	-0-	1088	3	513	9					
05	13023	12944	-0-	-79	-0-	1400	1	8162	2	Y	438	389	1	266
06	12502	12476	-0-	-26	-0-	2491	3	482	9					
07	12865	11280	-0-	-1585	-0-	1435	1	8832	2	Y	564	309	1	521
08	12865	10924	-0-	-1941	-0-	2057	3	620	9					
						1426	1	7889	2	Y	628	978	1	171
						2470	3	691	9					
						1338	1	7340	2	Y	471	337	1	305
						2084	3	518	9					
						1356	1	6942	2	Y	413	501	1	217
						2172	3	454	9					

MERCY (10400 WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOSTER MINERALS														
60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364														
M O	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		
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	224	1	1184	2	Y	39	153	1	37
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	133	3	43	9					
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	212	1	1237	2	Y	13			50
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	377	3	14	9					
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	196	1	1208	2	Y	18			68
*08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	281	3	20	9					
						202	1	1116	2	Y	18			86
						349	3	20	9					
						245	1	1346	2	Y	55			141
						383	3	61	9					
						229	1	1172	2	Y	79	157	1	63
						367	3	87	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	1023 X	473	-0-	-550	-0-	69	1	363	2	Y	-0-			-0-
04	990 X	990	-0-	-0-	-0-	41	3	670	2	Y	-0-			-0-
05	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	115	1	1023	2	Y	-0-			-0-
06	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	205	3	829	2	Y	-0-			-0-
07	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	166	1	1084	2	Y	-0-			-0-
*08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	239	3	984	2	Y	-0-			-0-
						150	1							
						259	3							
						198	1							
						307	3							
						192	1							
						308	3							

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	61 1 37 3	325 2 9 9	Y	8	34 1		6
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	47 1 85 3	276 2 13 9	Y	12			18
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	66 1 94 3	403 2 10 9	Y	9			27
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	34 1 60 3	191 2	Y	-0-			27
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	37 1 59 3	205 2	Y	-0-			27
08	372 N	214	-0-	-158	-0-	28 1 44 3	142 2	Y	-0-	27 1		-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

03	930 X	497	-0-	-433	-0-	71 1 42 3	376 2 8 9	Y	7	7 1		9
04	900 X	518	-0-	-382	-0-	59 1 105 3	343 2 11 9	Y	10	17 1		2
05	930 X	525	-0-	-405	-0-	61 1 88 3	376 2	Y	-0-			2
06	480 X	466	-0-	-14	-0-	56 1 98 3	312 2	Y	-0-	2 1		-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	114 1 179 3	628 2 9 9	Y	8			8
*08	776 X	776	-0-	-0-	-0-	101 1 161 3	514 2	Y	-0-			8

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472

03	93 N	88	-0-	-5	-0-	8 1 5 3	43 2 32 9	Y	29	23 1		14
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1 16 3	53 2 9 9	Y	8	12 1		10
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	8 1 10 3	46 2 8 9	Y	7	5 1		12
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1 23 3	72 2 9 9	Y	8	14 1		6
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	7 1 11 3	38 2 2 9	Y	2	2 1		6
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1 12 3	40 2 2 9	Y	2	3 1		5

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

03	217 X	150	-0-	-67	-0-	22 1 13 3	115 2	Y	-0-	3 1		-0-
04	210 X	17	-0-	-193	-0-	2 1 3 3	12 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	15 1 25 3	81 2	Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14 1 21 3	75 2	Y	-0-			-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1 25 3	80 2 9 9	Y	8			8

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.10544 -	10852	
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
03		10416 X	3100	-0-	-7316	-0-	449 1	2373 2	Y	10	64 1		89
							267 3	11 9					
04		8790 X	5148	-0-	-3642	-0-	585 1	3407 2	Y	106	169 1		26
							1039 3	117 9					
05		5797 X	5357	-0-	-440	-0-	611 1	3759 2	Y	102			128
							875 3	112 9					
06		5610 X	5106	-0-	-504	-0-	604 1	3343 2	Y	102	180 1		50
							1047 3	112 9					
07		5332 X	5054	-0-	-278	-0-	622 1	3413 2	Y	45			95
							969 3	50 9					
08		5363 X	4103	-0-	-1260	-0-	522 1	2670 2	Y	69			164
							835 3	76 9					

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225 -	10231	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	249	159 1		294
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	227	177 1		344
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62			406
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	285	526 1		165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	308	326 1		147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	228	176 1		199

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10954 -	10964
03	4309 X	2156	-0-	-2153	-0-	295 1	1558 2	Y	116	96 1		46
						175 3	128 9					
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	532 1	3099 2	Y	190	141 1		95
						945 3	209 9					
05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	467 1	2872 2	Y	34	49 1		80
						668 3	37 9					
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	464 1	2568 2	Y	32	97 1		15
						804 3	35 9					
07	4774 X	3740	-0-	-1034	-0-	461 1	2530 2	Y	28	24 1		19
						718 3	31 9					
08	4774 X	3459	-0-	-1315	-0-	443 1	2269 2	Y	34	38 1		15
						710 3	37 9					

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820 -	5856
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)			61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 367-L			WELL #:		2 U		RRCID -> 086825		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103	
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
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	15	1	26	2	N	135
							17	9				
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	13	1	23	2	N	155
							22	9				
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	20	2	N	167
							13	9				
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	184
							19	9				
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	12	1	23	2	N	200
							18	9				
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	N	40
							13	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)		//CONT.//		61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964						
HAMILL SWD		WELL #:		2	RRCID -> 173542	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4526	- 4740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
CREST OPERATING COMPANY				189885						
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4UT	RRCID -> 157044	COMPL. DATE 07/17/1995	TOTAL DEPTH 12369	PERF. 9642	- 9700	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 151617	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10140	- 10180	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 154069	COMPL. DATE 02/14/1995	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10361	- 10367	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DWYER		WELL #:		1	RRCID -> 162912	COMPL. DATE 01/07/1997	TOTAL DEPTH 12994	PERF.11133	- 11153	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71

MILTON, N. (13000)		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
CREST OPERATING COMPANY		189885												
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 033420		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080						
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
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			29
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			29
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			29
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			29
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			29
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	17	2	14	9	N	13			42
-----														
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498						
03	9176 X	55	-0-	-9121	-0-	55	2			N	-0-			23
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			23
05	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			23
06	60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			23
07	62 X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			23
08	62 X	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			23
-----														
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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						
03	12741 X	10958	-0-	-1783	-0-	10807	3	151	9	N	137	157	1	57
04	12330 X	11098	-0-	-1232	-0-	11032	3	66	9	N	60			117
05	12741 X	10927	-0-	-1814	-0-	10877	3	50	9	N	45			162
06	11550 X	10457	-0-	-1093	-0-	10394	3	63	9	N	57			219
07	11935 X	10975	-0-	-960	-0-	10881	3	94	9	N	85	182	1	122
08	11470 X	10006	-0-	-1464	-0-	9830	3	176	9	N	160	165	1	117
-----														
HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132						
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5294	3	19	9	N	17			87
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4895	3	15	9	N	14			101
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5046	3	8	9	N	7			108
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5050	3	12	9	N	11			119
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5081	3	127	9	N	115	180	1	54
*08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-			54
-----														
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050						
03	DLQ G-10	3494	-0-	3494	-0-	3494	2	15	9	Y	14			77
04	DLQ G-10	3119	-0-	3119	-0-	6613	2	14	9	Y	13			90
05	9835 X	3222	-0-	-6613	-0-	3211	2	11	9	Y	10			100
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3114	2	14	9	Y	13			113
07	3503 X	3203	-0-	-300	-0-	3118	2	85	9	Y	77	169	1	21
08	3503 X	3075	-0-	-428	-0-	3075	2			Y	-0-			21
-----														
SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104						
03	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9625	2	85	9	N	77	165	1	94
04	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	8999	2	83	9	N	75			169
05	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9210	2	73	9	N	66			235
06	8610 X	8143	-0-	-467	-0-	8087	2	56	9	N	51			286
07	8897 X	7309	-0-	-1588	-0-	7291	2	18	9	N	16	178	1	124
08	8897 X	7557	-0-	-1340	-0-	7438	2	119	9	N	108			232



MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
CREST OPERATING COMPANY		//CONT.// 189885								
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100		
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
03	1984 X	1980	-0-	-4	-0-	1960 2	20 9	N	18	112
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2424 2	17 9	N	15	127
05	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2474 2	20 9	N	18	145
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2315 2	15 9	N	14	159
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2613 2	22 9	N	20	179
*08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2984 2	51 9	N	46	225

PETROTX OPERATING, LLC		660964								
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966		TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

HAMILL G. U. #3		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15

GRAVES UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS		
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964								
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 174795	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13980	- 14006
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			36
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			36
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			36
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			36
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			36
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			36
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 175119	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	13973	PERF.	14367	- 14393
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		178	RRCID -> 069676	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	N/A	
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	457 1	3315 2	Y	176	371 1		52
04	3990 X	3762	-0-	-228	-0-	194 9	2783 2	Y	225	245 1		32
05	3999 X	3859	-0-	-140	-0-	731 1	3202 2	Y	152			184
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	248 9			216	231 1		169
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	490 1	3315 2	Y	207	244 1		132
08	3968 X	3846	-0-	-122	-0-	167 9	2862 2	Y	160	186 1		106
						494 1						
						238 9						
						684 1						
						228 9						
						808 1						
						176 9						
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID -> 162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7826	- 7840
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HILMAR			WELL #:	2	RRCID ->	197160	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7096 - 7118					
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/28/2020	-	P/A	02/28/20											
-----																	
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					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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					
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 2572 - 2608					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----													
MOORES ORCHARD (WILCOX)			62739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
CARTER-LANGHAM, INC.			138630										
FREUDENSBRUNG			WELL #:	2	RRCID ->	121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12257 - 12650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		8773	8190	-0-	-583	-0-	1000	1	7190	2	N	-0-	27
04		8490	4762	-0-	-3728	-0-	1000	1	3762	2	N	-0-	27
05		8773	7964	-0-	-809	-0-	1000	1	6964	2	N	-0-	27
06		8490	6187	-0-	-2303	-0-	1000	1	4990	2	N	179	27
									197	9			
07		8773	3545	-0-	-5228	-0-	1000	1	2545	2	N	-0-	27
08		8184 #	4318	-0-	-3866	-0-	1000	1	3318	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	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
MOORE			WELL #:	12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7798 - 7815	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)			62849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC			617546										
MORELAND ET AL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	282913	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	7912 - 7966	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
-----													
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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT	-0-	

MOSS BLUFF, NORTH DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOBERMAN UNIT		63159 001 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WELL #:		1		RRCID -> 229803		COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H.E.R. OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1		340442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WELL #:		1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOBERMAN UNIT		63159 495 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WELL #:		1ST		RRCID -> 262727		COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138						
03	35746	X	35746	-0-	-0-	-0-	636	1	34337	2	N	703	556	1	327
							773	9							
04	49735	X	49735	-0-	-0-	-0-	1017	1	47757	2	N	874	922	1	279
							961	9							
05	41850	X	15740	-0-	-26110	-0-	194	1	15264	2	N	256	371	1	164
							282	9							
06	39210	X	6548	-0-	-32662	-0-	175	1	6205	2	N	153			317
							168	9							
07	51398	X	41460	-0-	-9938	-0-	703	1	40056	2	N	637	735	1	219
							701	9							
08	51398	X	32557	-0-	-18841	-0-	778	1	31222	2	N	506	372	1	353
							557	9							

MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN		63161 500 447952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WELL #:		2FL		RRCID -> 198085		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590						
03	DLQ	G-10	20269	-0-	20269	20269	21	1	20191	2	Y	52			229
							57	9							
04	DLQ	G-10	17002	-0-	17002	37271	14	1	16940	2	Y	44	163	1	110
							48	9							
05	DLQ	G-10	17996	-0-	17996	55267	22	1	17919	2	Y	50			160
							55	9							
06	73358	X	18091	-0-	-55267	-0-	26	1	18006	2	Y	54			214
							59	9							
07	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	22	1	17944	2	Y	52			266
							57	9							
08	20274	X	17483	-0-	-2791	-0-	28	1	17402	2	Y	48	192	1	122
							53	9							

MARIALLAN		WELL #:		1		RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500				
03	DLQ	G-10	3594	-0-	3594	3594	1372	1	2222	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3662	-0-	3662	7256	1167	1	2495	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2561	-0-	2561	9817	744	1	1817	2	Y	-0-			-0-
06	12307	X	2490	-0-	-9817	-0-	1071	1	1419	2	Y	-0-			-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	1019	1	1677	2	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	1355	1	1828	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)		63192 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118									
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6596 - 6602
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	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
03	4369 R	4369	-0-	-0-	-0-	440	1	3929	2	N	86
04	2870 R	2870	-0-	-0-	-0-	420	1	2442	2	N	93
						8	9				
05	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-					N	93
06	4230 #	-0-	-0-	-4230	-0-					N	93
07	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-					N	93
08	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-					N	93

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. MOSSY GROVE GAS UNIT #1				63239 660 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER			
				WELL #: 1	RRCID -> 036327	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL DEPTH 14400	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
03	3410 X	2896	-0-	-514	-0-	325	1	2524	2	N	43	181 1	134
						47	9						
04	3210 X	666	-0-	-2544	-0-	85	1	574	2	N	6		140
						7	9						
05	3317 X	2001	-0-	-1316	-0-	65	1	1870	2	N	60		200
						66	9						
06	3210 X	1405	-0-	-1805	-0-	44	1	1321	2	N	36		236
						40	9						
07	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	107	1	2916	2	N	38	201 1	73
						42	9						
08	2883 X	2561	-0-	-322	-0-	95	1	2435	2	N	28		101
						31	9						
-----													
WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #: 2HL	RRCID -> 173191	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 12185	PERF.12185 - 18650					
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	258	1	482	2	N	-0-		231
04	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	1			N	-0-		231
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		231
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		231
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	199 1	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
-----													
COLBURN UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 178270	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 12115	PERF.11890 - 20001					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
-----													
DICKENS UNIT A-231				WELL #: 1	RRCID -> 180743	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 11687	PERF.11407 - 19901					
03	2666 N	2252	-0-	-414	-0-	492	1	1746	2	N	13		120
						14	9						
04	2580 X	442	-0-	-2138	-0-	112	1	328	2	N	2	1 8	121
						2	9						
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		121
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-		121
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-		121
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		121
-----													
PORTERHOUSE UNIT A-255				WELL #: 1R	RRCID -> 186107	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 11985	PERF.11578 - 19930					
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	285	1	1688	2	N	11		186
						12	9						
04	1290 N	161	-0-	-1129	-0-	69	1	92	2	N	-0-		186
05	1333 N	3	-0-	-1330	-0-	3	2			N	-0-	59 5	127
06	1290 N	4	-0-	-1286	-0-	3	2	1	9	N	1	1 8	127
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	119 1	8
08	3 N	-0-	-0-	-3	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	509 1	2	N	2		283
04	690 N	72	-0-	-618	-0-	2 9		N			283
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	N	-0-		283
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	70 1	2035 2	N	87		370
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	96 9		N			405
*08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	55 1	1664 2	N	35		48
						39 9		N		358 1	48
						99 1	2702 2	N	1		48
						1 9		N			48
						71 1	1836 2	N	-0-		48
-----											
WORSHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189848	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11442 - 19860
03	3100 N	2804	-0-	-296	-0-	341 1	2362 2	N	92	175 1	167
04	2580 X	674	-0-	-1906	-0-	101 9		N	21		188
05	2666 X	2041	-0-	-625	-0-	84 1	567 2	N	34		222
06	2580 X	1490	-0-	-1090	-0-	23 9	1937 2	N	23	1 8	244
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	67 1	1418 2	N	24		268
08	2666 X	1553	-0-	-1113	-0-	37 9	2854 2	N	5		273
						47 1		N			
						25 9		N			
						105 1		N			
						26 9		N			
						58 1	1489 2	N			
						6 9		N			
-----											
RIBEYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191426	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11826 - 17233
03	1798 N	1474	-0-	-324	-0-	499 1	975 2	N	-0-		208
04	960 N	109	-0-	-851	-0-	48 1	61 2	N	-0-		208
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		208
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		208
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	1	185 1	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 8	23
-----											
TANQUERAY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	193240	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13481 - 21295
03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5816 2	10 9	N	9		278
04	5520 X	3644	-0-	-1876	-0-	3630 2	14 9	N	13		291
05	5797 X	5382	-0-	-415	-0-	5382 2		N	-0-		291
06	5640 X	5346	-0-	-294	-0-	5346 2		N	-0-		291
07	5828 X	4987	-0-	-841	-0-	4987 2		N	-0-	186 1	105
08	5828 X	3709	-0-	-2119	-0-	3709 2		N	-0-		105
-----											
BOMBAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195306	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12944 - 20480
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-		182
04	2700 X	441	-0-	-2259	-0-	441 2		N	-0-		182
05	2790 X	1890	-0-	-900	-0-	1887 2	3 9	N	3		185
06	2700 X	893	-0-	-1807	-0-	893 2		N	-0-		185
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3526 2	8 9	N	7	153 1	39
*08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-		39
-----											
COLBURN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279119	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	12411	PERF.12701 - 17660
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037 1	2 9	N	2		242
04	870 N	90	-0-	-780	-0-	90 1		N	-0-		242
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		242
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		242
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		242
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		242

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. SRUBAR, DOROTHY		63277 500 263701		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	68 1 25 9	816 2	N	23		58
04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	74 1 19 9	967 2	N	17		75
05	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	71 1 24 9	936 2	N	22		97
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54 1 20 9	914 2	N	18		115
*07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	75 1 17 9	1180 2	N	15		130
*08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	74 1 22 9	1156 2	N	20		150
-----											
ZBORIL, HENRY		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
		WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7731 - 7778
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	111 1 24 9	1327 2	N	22		199
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	115 1 11 9	1493 2	N	10	177 1	32
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	111 1 22 9	1456 2	N	20		52
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	82 1 28 9	1408 2	N	25		77
*07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	115 1 22 9	1810 2	N	20		97
*08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	113 1 22 9	1766 2	N	20		117
-----											
NAISER, J.E. ESTATE		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
		WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6386 X	6109	-0-	-277	-0-	464 1 101 9	5544 2	N	92		145
04	6180 X	4858	-0-	-1322	-0-	337 1 143 9	4378 2	N	130	176 1	99
05	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	455 1 215 9	5973 2	N	195		294
06	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	357 1 96 9	6105 2	N	87		381
*07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	440 1 125 9	6954 2	N	114	173 1	322
*08	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	477 1 103 9	7461 2	N	94	177 1	239
-----											
NAISER, J. E. ESTATE		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
		WELL #:	1	RRCID ->	133342	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7615 - 7685
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	2842	-0-	-568	-0-	220 1 1 9	2621 2	N	1		40
04	3330 X	3145	-0-	-185	-0-	224 1 8 9	2913 2	N	7		47
05	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	212 1 7 9	2787 2	N	6		53
06	3330 X	3028	-0-	-302	-0-	167 1 8 9	2853 2	N	7		60
*07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	228 1 2 9	3596 2	N	2		62
*08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	220 1 1 9	3442 2	N	1		63

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701													
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-		421	1	5027	2	N	-0-			12
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-		472	1	6121	2	N	-0-			12
05	6541 X	6189	-0-	-352	-0-		438	1	5751	2	N	-0-			12
06	6330 X	6259	-0-	-71	-0-		346	1	5913	2	N	-0-			12
*07	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-		413	1	6521	2	N	-0-			12
08	6820 X	6481	-0-	-339	-0-		390	1	6091	2	N	-0-			12
-----															
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000						
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-		73	1	2493	2	N	76			195
04	2580 N	2354	-0-	-226	-0-		71	1	2240	2	N	39	177	1	57
05	2542 N	2528	-0-	-14	-0-		43	9	2369	2	N	80			137
06	2550 N	2446	-0-	-104	-0-		88	9	2332	2	N	40			177
*07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		70	1	2330	2	N	53	182	1	48
08	2542 N	2536	-0-	-6	-0-		44	9	2373	2	N	66			114
							90	1							
							58	9							
							90	1							
							73	9							
-----															
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971						
03	4216 X	3441	-0-	-775	-0-		266	1	3166	2	N	8			115
04	4080 X	3884	-0-	-196	-0-		9	9	3596	2	N	9			124
05	4154 X	3711	-0-	-443	-0-		278	1	3447	2	N	1			125
06	4020 X	3694	-0-	-326	-0-		10	9	3489	2	N	1			126
*07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-		263	1	4436	2	N	-0-			126
*08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-		1	9	4315	2	N	6			132
							204	1							
							1	9							
							281	1							
							276	1							
							7	9							
-----															
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
VIPER S.W.D., LLC		886209		RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966						
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #: 2													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-			140
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 ARIES OPERATING, LP 030128  
 LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

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

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

03	186 #	91	-0-	-95	-0-	83	2	8	9	N	7					28
04	180 #	98	-0-	-82	-0-	89	2	9	9	N	8					36
05	186 #	130	-0-	-56	-0-	127	2	3	9	N	3					39
06	180 #	18	-0-	-162	-0-	17	2	1	9	N	1					40
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020 - WELL PLUGGED 8/11/2020

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2020 - WELL PLUGGED 8/14/2020

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)		64154 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
HOUSTON ARTS ENDOWMENT		WELL #:	1	RRCID ->	212221	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	13225	PERF.12098 - 13074	
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LEVIGNE		64171 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
STATE LEASE 110735 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	278319	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12104 - 12134	
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
03	62713	X	57469	-0-	-5244	-0-	310 1	56502	2	N	597 547 1 488
04	60690	X	57183	-0-	-3507	-0-	657 9	56084	2	N	726 915 1 299
05	61287	X	57408	-0-	-3879	-0-	300 1	56251	2	N	799 549 1 1 8 519
06	57150	X	53430	-0-	-3720	-0-	310 1	52405	2	N	847 724 1 454
*07	62388	X	62388	-0-	-0-	-0-	300 1	61192	2	N	725 900 1 359
*08	59132	X	59132	-0-	-0-	-0-	310 1	58037	2	N	886 362 1 720
							795 9				

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	
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47	
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-	47	
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-		N	-0-	47	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47	

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	
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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	
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

-----												
NADA (FRIO 3970)			64310 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO	
EVEREST RESOURCE COMPANY			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	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT	-0-
-----												
NADA (FRIO 4100)			64310 550		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO	
CAMOIL, INC.			127449									
STOVALL			WELL #: 1		RRCID -> 173470			COMPL. DATE 05/25/1999			TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT	-0-
08	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	
M	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
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-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	
M	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
-----												
03	8463 X	5716	-0-	-2747	-0-	5682	2	34	9	N	31	241
04	7920 X	4576	-0-	-3344	-0-	4485	2	91	9	N	83	324
05	8091 X	4794	-0-	-3297	-0-	4773	2	21	9	N	19	343
06	7230 X	4257	-0-	-2973	-0-	4209	2	48	9	N	44	387
07	6417 X	2232	-0-	-4185	-0-	2232	2			N	-0-	387
08	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT	387
-----												
WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850									
AMMANN, CELESTINA UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 208084			COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837	
M	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
-----												
03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2825	2	39	9	N	35	128
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2629	2	39	9	N	35	163
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2571	2	39	9	N	35	198
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2271	2	33	9	N	30	228
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2331	2	3	9	N	3	231
*08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	N	2	233

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
CAMOIL, INC.		127449							
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4339	- 4341	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093							
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 289900	COMPL. DATE 06/30/2020	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10464	- 10470	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835							
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 18423	PERF.14930	- 18423	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 182283	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 17511	PERF.13985	- 17855	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
SCHULTE												
WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH 13968	PERF.13969 - 18502	
M	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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	360 N	65	-0-	-295	-0-	65	2	N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN, R. "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001										TOTAL DEPTH N/A	PERF.13155 - 17377	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----												
MARTIN "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001										TOTAL DEPTH 17156	PERF.13660 - 15954	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INEOS USA OIL & GAS LLC												
LAMPE OL												
WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996										TOTAL DEPTH 19197	PERF.14467 - 19197	
03	744 N	516	-0-	-228	-0-	516	2	N	-0-			-0-
04	720 N	345	-0-	-375	-0-	345	2	N	-0-			-0-
05	744 N	202	-0-	-542	-0-	202	2	N	-0-			-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3388	-0-	288	288	3388	2	N	-0-			-0-
*08	2600 N	2312	-0-	-288	-0-	2312	2	N	-0-			-0-
-----												
RICKS												
WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000										TOTAL DEPTH 17552	PERF.13988 - 18754	
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	930	-0-	-690	-0-	930	2	N	-0-			-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1417	-0-	-203	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1195	-0-	-479	-0-	1195	2	N	-0-			-0-



-----  
 NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES  
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176  
 BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-			-0-
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	177 2		N	-0-			-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3826	-0-	826	826	3826 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4465	-0-	1365	2191	4465 2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	4534	-0-	1434	3625	4534 2		N	-0-			-0-

-----  
 HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-			-0-
*08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-

-----  
 YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

03	1302 N	724	-0-	-578	-0-	724 2		N	-0-			-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
05	775 N	709	-0-	-66	-0-	709 2		N	-0-			-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	844	-0-	-458	-0-	844 2		N	-0-			-0-
*08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-

-----  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544  
 PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

03	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	3554 2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3199	-0-	-581	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3206	-0-	-514	-0-	3206 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3036	-0-	-414	-0-	3036 2		N	-0-			-0-
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		N	-0-			-0-
08	3565 X	3132	-0-	-433	-0-	3132 2		N	-0-			-0-

-----  
 MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

03	8835 X	7305	-0-	-1530	-0-	7305 2		N	-0-			9
04	8550 X	8008	-0-	-542	-0-	8008 2		N	-0-			9
05	8835 X	5176	-0-	-3659	-0-	5176 2		N	-0-			9
06	8550 X	6784	-0-	-1766	-0-	6784 2		N	-0-			9
07	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008 2		N	-0-			9
08	8277 X	8157	-0-	-120	-0-	8157 2		N	-0-			9

-----  
 KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----														
03		651 N	349	-0-	-302	-0-	349 2			N	-0-			-0-
04		630 N	237	-0-	-393	-0-	237 2			N	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-			-0-
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-			-0-
*08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-			-0-
-----														
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873														
03		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2			N	-0-			-0-
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2			N	-0-			-0-
05		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2			N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			-0-
-----														
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350														
03		5208 X	5159	-0-	-49	-0-	5159 2			N	-0-			-0-
04		4980 X	3985	-0-	-995	-0-	3985 2			N	-0-			-0-
05		5952 X	13	-0-	-5939	-0-	13 2			N	-0-			-0-
06		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-				N	-0-			-0-
07		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-			-0-
08		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES		
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	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
03		806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2		N	-0-			-0-
04		690 N	520	-0-	-170	-0-	520	2		N	-0-			-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
08		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														
03	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1703	2	45	9	N	41	188	1	49
04	1920 N	1615	-0-	-305	-0-	1589	2	26	9	N	24	1	8	72
05	2046 N	1694	-0-	-352	-0-	1665	2	29	9	N	26			98
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1675	2	23	9	N	21			119
07	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1434	2	19	9	N	17			136
08	1705 N	1586	-0-	-119	-0-	1565	2	21	9	N	19			155
-----														
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
-----														
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925														
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			58
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			58
05	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-			58
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			58
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-			58
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			58
-----														
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		2635 X	309	-0-	-2326	-0-	309 2		N	-0-	2 5	21
04		2550 X	313	-0-	-2237	-0-	313 2		N	-0-		21
05		2635 X	351	-0-	-2284	-0-	351 2		N	-0-		21
06		412 X	412	-0-	-0-	-0-	411 2	1 9	N	1		22
07		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		22
08		341 X	258	-0-	-83	-0-	258 2		N	-0-		22
-----												
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												
03		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2008 2	26 9	N	24		95
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	15 1	1657 2	N	29		124
							32 9					
05		2077 N	1372	-0-	-705	-0-	1348 2	24 9	N	22		146
06		1980 N	1737	-0-	-243	-0-	1707 2	30 9	N	27		173
07		1767 N	1367	-0-	-400	-0-	108 1	1242 2	N	15		188
							17 9					
08		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1305 2	19 9	N	17		205
-----												
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
03		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2		N	-0-		-0-
04		3600 X	1475	-0-	-2125	-0-	1472 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-
06		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-		-0-
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		-0-
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
03		4216 X	2968	-0-	-1248	-0-	286 1	2682 2	N	-0-		-0-
04		4080 X	3329	-0-	-751	-0-	276 1	3049 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
05		4216 X	2822	-0-	-1394	-0-	286 1	2536 2	N	-0-		-0-
06		4080 X	2847	-0-	-1233	-0-	276 1	2571 2	N	-0-		-0-
07		3441 X	2793	-0-	-648	-0-	286 1	2507 2	N	-0-		-0-
08		3441 X	2878	-0-	-563	-0-	286 1	2590 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
-----												
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	286 1	560 2	N	3		106
							3 9					
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	276 1	1033 2	N	4		110
							4 9					
05		1550 N	539	-0-	-1011	-0-	286 1	252 2	N	1		111
							1 9					
06		810 N	572	-0-	-238	-0-	276 1	296 2	N	-0-		111
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	286 1	1610 2	N	10		121
							11 9					
*08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	286 1	1175 2	N	9		130
							10 9					
-----												
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
03		3100 X	2435	-0-	-665	-0-	2435 2		N	-0-		38
04		2850 X	2447	-0-	-403	-0-	2447 2		N	-0-		38
05		2945 X	2139	-0-	-806	-0-	2139 2		N	-0-		38
06		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-		38
07		2542 X	2270	-0-	-272	-0-	2270 2		N	-0-		38
08		2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444 2		N	-0-		38

OIL AND GAS DIVISION

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 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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	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	
03		744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3	N	-0-			81						
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			81						
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-			81						
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			81						
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			81						
08		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3	N	-0-			81						

  

WILKINS "A"										WELL #: 4HL		RRCID -> 189943		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450		PERF.11912 - 15364	
03		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-			136						
04		3000 N	3533	-0-	533	-0-	3533	3	N	-0-			136						
05		3100 N	2679	-0-	-421	-0-	112	2679	3	N	-0-		136						
06		1664 N	1552	-0-	-112	-0-	-0-	1552	3	N	-0-		136						
07		1674 X	1608	-0-	-66	-0-	-0-	1608	3	N	-0-		136						
08		1674 X	1597	-0-	-77	-0-	-0-	1597	3	N	-0-		136						

  

MILLICAN-GLENN UNIT										WELL #: 1RE		RRCID -> 247004		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11938 - 16200	
03		589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3	N	-0-			155						
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			155						
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			155						
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			155						
07		682 N	601	-0-	-81	-0-	601	3	N	-0-			155						
08		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3	N	-0-			155						

  

NEEDVILLE (FRIO 5180)										64793 585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352									
MIDDLEBROOK-KULCAK										WELL #: 1		RRCID -> 286740		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5224 - 5230	
03		19716	16833	-0-	-2883	-0-	16821	2	12	9	N	11	10	1	10				
04		19080	15318	-0-	-3762	-0-	15318	2			N	-0-			10				
05		22994	21355	-0-	-1639	-0-	21335	2	20	9	N	18			28				
06		19978	19529	-0-	-449	-0-	19515	2	14	9	N	13			41				
07		19954	19835	-0-	-119	-0-	19833	2	2	9	N	2	43	1	-0-				
08		19716	19517	-0-	-199	-0-	19509	2	8	9	N	7			7				

  

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	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

-----													
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)		64796 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
VALLET		WELL #: 1		RRCID -> 283527		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 10593		PERF.10258 - 10358			
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
-----													
03		42501 X	31529	-0-	-10972	-0-	304 1	29727 2	N	1362	1472 1		366
							1498 9						
04		35430 X	32294	-0-	-3136	-0-	297 1	30451 2	N	1405	1429 1		342
							1546 9						
05		36611 X	30793	-0-	-5818	-0-	304 1	29079 2	N	1282	208 1		1416
							1410 9						
06		34260 X	28408	-0-	-5852	-0-	300 1	26934 2	N	1067	2122 1		361
							1174 9						
07		34751 X	28861	-0-	-5890	-0-	310 1	27185 2	N	1242	898 1		705
							1366 9						
08		33356 X	27361	-0-	-5995	-0-	300 1	26246 2	N	741	1059 1		387
							815 9						
-----													
OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
KASPAREK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 208424		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10481 - 10506			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
-----													
NELSON-SILSBEE (3690)		64904 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		280941											
BP FEE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 245408		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4886 - 4900			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
BP BROOKS A-4		WELL #: 1		RRCID -> 210917		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3644 - 3648			
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
		PLUGGED AND ABANDONED		08/23/2011									
-----													
NELSONVILLE (WILCOX 9,000)		64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MIKESKA		WELL #: 2		RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8900 - 8904			
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
NELSONVILLE ( WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	217	1	6502 2	N	7	190 1	63
							8	9					
04		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	210	1	5744 2	N	64		127
							70	9					
05		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	217	1	5340 2	N	78		205
							86	9					
06		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	189	1	4408 2	N	249	185 1	269
							274	9					
07		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT		269
08		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT		269
-----													
NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824													
MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110													
-----													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53
-----													
WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286													
-----													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570													
-----													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208													
-----													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250													
-----													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824								
WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9922 - 10106	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95
-----												
MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10190 - 10206	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID -> 178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9198 - 9284	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MILLER, EDNA P.		WELL #:		5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8590 - 9224	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	9250 - 9257	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
-----												
WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8702 - 8751	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12060 - 12080	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK				
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 172994	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 14180	PERF.10130 - 10146			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216 - 9228			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UPLAND OPERATING, LLC STATE OF TEXAS M-100530		//CONT.//	65080 150 878942	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	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	-	10256	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		STATE OF TEXAS M-100530	WELL #:	3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	-	10676
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
		NEW BIELAU (WILCOX 9850) SUNDOWN ENERGY LP FROELICH, B.	65099 725 829482	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
		WELL #:	1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9878	-	9888	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
		NEW BIELAU (YEGUA 3800) SUNDOWN ENERGY LP H BRUNE	65099 750 829482	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
		WELL #:	1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3556	-	3870	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		NEW TAITON (FRIO 3780) CAMOIL, INC. SCHOELMAN, EVELYN	65227 280 127449	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
		WELL #:	1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606	-	3615	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		NEW TAITON (FRIO 4600) GASPER RICE RESOURCES, LTD. REYNOLDS "B"	65227 300 297089	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
		WELL #:	8	RRCID -> 168703	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4686	-	4689	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEW TAITON (MEEK)		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 154710		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387								
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930								
03	1953	N	1421	-0-	-532	-0-	175 1	1244 2	N	2						105
04	1590	N	1353	-0-	-237	-0-	166 1	1187 2	N	-0-						105
05	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	191 1	1287 2	N	1						106
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	137 1	1175 2	N	1						107
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	170 1	1430 2	N	3						110
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	159 1	1264 2	N	-0-						110
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SCHUMAKER		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904 - 10988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10885
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
NEW TAITON (7215)				65227 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926							
MONAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	185228	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7138 - 7146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
B. P. FEE		WELL #:		1	RRCID ->	213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9780 - 10702
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	212
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	212
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	212
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
SCHULZ-MUENCH		WELL #:		1	RRCID ->	210910	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9906 - 9910
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
ROBERT SPIESS		WELL #:		RRCID -> 119736	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9860 - 9874					
M	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018												

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FENNER												
		WELL #:		RRCID -> 259533	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9934 - 9944					
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018												

STRAND ENERGY, L.C.				824758	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GEORGE B.												
		WELL #:		RRCID -> 063448	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 10742	PERF. 9762 - 9767					
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
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	52 1	1317 2	N	126	143 1		60
						139 9						
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	50 1	1154 2	N	79	78 1		61
						87 9						
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	59 1	1209 2	N	63			124
						69 9						
06	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	62 1	1284 2	N	69			193
						76 9						
07	1333 N	1128	-0-	-205	-0-	46 1	925 2	N	143	232 1		104
						157 9						
*08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	62 1	1276 2	N	83			187
						91 9						

ERWIN SCHILLER GAS UNIT				5	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		WELL #:		RRCID -> 071476	COMPL. DATE 09/06/2019	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9866 - 10028					
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
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	101 1	2567 2	N	178	160 1		121
						196 9						
04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	100 1	2321 2	N	217	195 1		143
						239 9						
05	2635 X	2296	-0-	-339	-0-	100 1	2064 2	N	120			263
						132 9						
06	2550 X	1960	-0-	-590	-0-	85 1	1766 2	N	99	148 1		214
						109 9						
07	2635 X	1851	-0-	-784	-0-	82 1	1648 2	N	110	123 1		201
						121 9						
08	2635 X	1619	-0-	-1016	-0-	71 1	1472 2	N	69	168 1		102
						76 9						

-----															
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)			//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.			//CONT.// 824758												
RICHTER-LOEWE			WELL #: 1		RRCID -> 199019			COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9719 - 10080				
M	O	ALLOW 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
-----															
03		2542 X	2401	-0-	-141	-0-	96	1	2232	2	N	66			236
							73	9							
04		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	81	1	2022	2	N	83	292	1	27
							91	9							
05		2542 X	2157	-0-	-385	-0-	88	1	2028	2	N	37			64
							41	9							
06		2460 X	2032	-0-	-428	-0-	70	1	1922	2	N	36			100
							40	9							
07		2542 X	2167	-0-	-375	-0-	88	1	2040	2	N	35			135
							39	9							
08		2387 X	2092	-0-	-295	-0-	81	1	1975	2	N	33			168
							36	9							
-----															
RICHTER-LOEWE			WELL #: 3		RRCID -> 203107			COMPL. DATE 04/09/2017			TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547				
03		7533 X	6937	-0-	-596	-0-	421	1	6299	2	N	197	470	1	251
							217	9							
04		7290 X	6415	-0-	-875	-0-	378	1	5778	2	N	235	361	1	125
							259	9							
05		7781 X	6628	-0-	-1153	-0-	371	1	5982	2	N	250			375
							275	9							
06		7530 X	6448	-0-	-1082	-0-	360	1	5891	2	N	179			554
							197	9							
07		7781 X	6629	-0-	-1152	-0-	340	1	6121	2	N	153	187	1	520
							168	9							
08		6944 X	6315	-0-	-629	-0-	311	1	5831	2	N	157	357	1	320
							173	9							
-----															
BLEZINGER			WELL #: 4		RRCID -> 208438			COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485				
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	64	1	1628	2	N	129	178	1	115
							142	9							
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	2	N	17	5	1	127
							19	9							
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	66	1	1354	2	N	45			172
							50	9							
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1262	2	N	42			214
							46	9							
07		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1334	2	N	63	28	1	249
							69	9							
*08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	2	N	37	179	1	107
							41	9							
-----															
RICHTER-LOEWE			WELL #: 2		RRCID -> 214202			COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054				
03		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	105	1	2000	2	N	70			238
							77	9							
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	109	1	2022	2	N	80	259	1	59
							88	9							
05		2108 N	2033	-0-	-75	-0-	100	1	1841	2	N	84			143
							92	9							
06		2100 N	1722	-0-	-378	-0-	62	1	1575	2	N	77			220
							85	9							
07		2294 N	2205	-0-	-89	-0-	90	1	2040	2	N	68			288
							75	9							
08		2046 N	1741	-0-	-305	-0-	69	1	1599	2	N	66			354
							73	9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758									
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10254 - 10492		
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
03	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	283 1	7206 2	N	294	295 1	149
						323 9					
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	287 1	6652 2	N	261	280 1	130
						287 9					
05	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	306 1	6319 2	N	239		369
						263 9					
06	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	281 1	5829 2	N	204	186 1	387
						224 9					
07	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	306 1	6157 2	N	355	405 1	337
						391 9					
*08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	294 1	6070 2	N	167	178 1	326
						184 9					

GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358		
03	1767 X	1517	-0-	-250	-0-	1333 2	184 9	N	167	209 1	50
04	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1214 2	271 9	N	246	194 1	102
05	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1200 2	154 9	N	140		242
06	1470 X	1341	-0-	-129	-0-	1184 2	157 9	N	143	183 1	202
07	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	1285 2	220 9	N	200	230 1	172
08	1550 X	1478	-0-	-72	-0-	1346 2	132 9	N	120	192 1	100

BLEZINGER		WELL #: 5		RRCID -> 286526		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9575 - 9578		
03	2325 X	2004	-0-	-321	-0-	1880 2	124 9	N	113	203 1	135
04	1800 X	1765	-0-	-35	-0-	1671 2	94 9	N	85	113 1	107
05	2201 X	1885	-0-	-316	-0-	1800 2	85 9	N	77		184
06	2130 X	1837	-0-	-293	-0-	1727 2	110 9	N	100		284
07	2201 X	1839	-0-	-362	-0-	1706 2	133 9	N	121	231 1	174
08	2015 X	1650	-0-	-365	-0-	1562 2	88 9	N	80		254

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON		
BXP OPERATING, LLC		042191									
VASTAR		WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON						
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191									
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	* * 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	6531 R	6056	-0-	-475	-0-	6056 2			N	-0-			140
04	5400 #	194	-0-	-5206	-0-	194 2			N	-0-			140
05	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-			140
06	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-				N	-0-			140
07	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-			140
08	6045 #	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			140
-----													
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
JDA ENERGY, LLC				427482										
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3335 -	3342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #:	2	RRCID ->	069549	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE						
ERNEST OPERATING COMPANY				253480										
NOACK, LEON				WELL #:	1	RRCID ->	071406	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	N/A	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)				65609 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE						
ERNEST OPERATING COMPANY				253480										
PERRY				WELL #:	1	RRCID ->	076202	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3320 -	3340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10

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	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
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON				
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774										
LONG		WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867				
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
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MASON ROAD		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042				
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	236		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	236		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	236		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	236		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	236		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	236		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	14082	PERF.	12902	-	12922
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
03		63178 X	23383	-0-	-39795	-0-	705 2	21547 3	N	1028	555 0	355 1		370
							1131 9				79 8			
04		51900 X	20921	-0-	-30979	-0-	960 2	19009 3	N	865	920 0	9 8		306
							952 9							
05		49445 X	21594	-0-	-27851	-0-	1167 2	19458 3	N	881	549 1			638
							969 9							
06		34770 X	19569	-0-	-15201	-0-	1374 2	17355 3	N	764	1096 0	5 1		301
							840 9							
07		26753 X	19369	-0-	-7384	-0-	780 2	17761 3	N	753	736 1			318
							828 9							
08		23374 X	17563	-0-	-5811	-0-	3448 2	13332 3	N	712	726 1			304
							783 9							

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		//CONT.//		65780 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14184	-	14302
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2	RRCID ->	236979	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	12695	-	12703
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NOME N.E. (12800)		//CONT.//		65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
PINE ISLAND		WELL #:		1	RRCID ->	289901	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.	12190	-	12207
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		8439 X	NO RPT	-0-	-8439	-0-			N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
SUN FEE		WELL #:		1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12911	-	12938
03		15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	461 2	14107 3	N	702	728 1			360
							772 9							
04		14100 X	11638	-0-	-2462	-0-	529 2	10475 3	N	576	549 1			387
							634 9							
05		14880 X	9501	-0-	-5379	-0-	509 2	8491 3	N	455				842
							501 9							
06		14730 X	10414	-0-	-4316	-0-	717 2	9051 3	N	587	804 1			625
							646 9							
07		15221 X	9526	-0-	-5695	-0-	381 2	8684 3	N	419	680 1	9 6		355
							461 9							
08		15221 X	9082	-0-	-6139	-0-	1774 2	6860 3	N	407	545 1			217
							448 9							

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)		//CONT.//		65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HARDER		WELL #:		1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15321 - 16093			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOME, SE. (NODOSARIA)				65790 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCDERMOND F.		WELL #:		1	RRCID ->	077320	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 1830 - 1840			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-A-)				65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2504	RRCID ->	170394	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 7100 - 7106			
M	ALLOW CODE	GAS 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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	4			Y	-0-			-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			Y	-0-			-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	4			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-C- SAND)				65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4901	RRCID ->	148919	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7218 - 7424			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		1851	RRCID ->	181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 7228 - 7360			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7224 - 7230
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	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	4	Y	-0-	-0-	-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	4	Y	-0-	-0-	-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	4	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	136446	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7430 - 7446
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4	Y	-0-	-0-	-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4	Y	-0-	-0-	-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		1211	RRCID ->	177121	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 7783 - 7789
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4	Y	-0-	-0-	-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	Y	-0-	-0-	-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	4	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490 - 7494
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	4	Y	-0-	-0-	-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	4	Y	-0-	-0-	-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

NONA MILLS (-G-)		65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934		
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456		
*M										
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	4	Y	-0-	-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4	Y	-0-	-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	4	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	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		
*M										
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	4	Y	-0-	-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4	Y	-0-	-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	4	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
SEELY OIL COMPANY		763148								
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455		
M										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976								
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858		
M										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976									
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 2240 - 2270	
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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650												
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 281682		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11750 - 11760				
03	DLQ G-10	13599	-0-	13599	13599	13205	2	394	9	Y	358	366	1	204
04	DLQ G-10	13049	-0-	13049	26648	12666	2	383	9	Y	348	184	1	368
05	39939 X	13291	-0-	-26648	-0-	12869	2	422	9	Y	384			752
06	12720 X	12553	-0-	-167	-0-	12179	2	374	9	Y	340	702	1	390
07	13144 X	12445	-0-	-699	-0-	12082	2	363	9	Y	330	529	1	191
08	13144 X	11809	-0-	-1335	-0-	11440	2	369	9	Y	335	358	1	168

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)		66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908									
BEBE		WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164

-----															
OLCOTT (MIOCENE 3800)			66950 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
WEST PRODUCTION CO A/C 3			WELL #:	23	RRCID ->	196847	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	3867 - 3883			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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 PROD	INJECT. (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
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	2720 - 3350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075 - 10175	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12	C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10078	-	10088
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		98		RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10206	-	10231
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		36		RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10075	-	10579
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5		RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	10110	-	10127
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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 UNIT				WELL #:	68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10055 - 10175
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10020 - 10135
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10058	- 10098			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9882	- 10052			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10030	- 10284			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10090	- 10118		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886	- 10104		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030			
-----											
03	4371 X	3709	-0-	-662	-0-	776 1	9 2	Y	88	87 1	10
						2827 3	97 9				
04	4230 X	3819	-0-	-411	-0-	815 1	7 2	Y	86	90 1	6
						2894 3	8 4				
05	4247 X	4057	-0-	-190	-0-	858 1	426 2	Y	86	74 1	18
						2674 3	4 4				
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	761 1	1095 2	Y	94	103 1	9
						1854 3	75 4				
07	3999 X	3866	-0-	-133	-0-	786 1	12 2	Y	89	89 1	9
						2970 3	98 9				
08	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	692 1	704 2	Y	90	94 1	5
						2353 3	99 9				
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992			
-----											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173			
-----											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005			
-----											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999			
-----											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 - 10025
03	9455 X	6420	-0-	-3035	-0-	1344 1	15 2	Y	153	151 1		16
04	9150 X	6246	-0-	-2904	-0-	4893 3	168 9	Y	141	148 1		9
05	9455 X	7190	-0-	-2265	-0-	1334 1	11 2	Y	153	130 1		32
06	8010 X	844	-0-	-7166	-0-	4733 3	13 4	Y	20	48 1		4
07	6665 X	858	-0-	-5807	-0-	1523 1	754 2	Y	20	22 1		2
08	7192 X	3704	-0-	-3488	-0-	4739 3	6 4	Y	87	83 1		6
						166 1	238 2	Y				
						402 3	16 4	Y				
						174 1	3 2	Y				
						659 3	22 9	Y				
						666 1	677 2	Y				
						2265 3	96 9	Y				
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 - 10054
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920 - 9930
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9842 - 9955
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10072 - 10180
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976 - 10020
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890								
03	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	1369 1	15 2	4985 3	172 9	Y	156	155 1				16
04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	1406 1	12 2	4989 3	13 4	Y	149	155 1				10
05	7688 X	4755	-0-	-2933	-0-	1007 1	498 2	1007 1	498 2	Y	101	89 1				22
06	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	3135 3	4 4	1790 1	2576 2	Y	221	222 1				21
07	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	4363 3	176 4	1808 1	28 2	Y	206	203 1				24
*08	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	6830 3	227 9	1514 1	1541 2	Y	197	206 1				15
						5150 3	217 9									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950								
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----  
 OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 282112 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9802 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	188	1 2	2	2	N	21	22	1			2
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	688	3 23	9		N	15	16	1			1
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	144	1 2	2	2	N	22	19	1			4
06	690 N	410	-0-	-280	-0-	509	3 1	4		N	10	13	1			1
07	682 N	551	-0-	-131	-0-	222	1 110	2	2	N	13	13	1			1
08	713 N	534	-0-	-179	-0-	692	3 1	4		N	13	13	1			1
						80	1 115	2	2							
						196	3 8	4								
						112	1 2	2	2							
						423	3 14	9								
						96	1 98	2	2							
						326	3 14	9								

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 282408 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	70	-0-	70	70	14	1 7	2	2	N	2	1	1			1
						47	3 2	9								
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-	1	1			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

-----  
 OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A		
-----										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490		
-----										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418		
-----										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358		
-----										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302		
-----										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432		
-----										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436		
-----										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//	67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446	- 10466			
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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452	- 10478			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	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			
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	514	1	6	2	N	58	59	1	5
							1872	3	64	9					
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	480	1	4	2	N	51	54	1	2
							1701	3	5	4					
05	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	443	1	220	2	N	44	38	1	8
							1383	3	2	4					
06	2940	X	2101	-0-	-839	-0-	410	1	592	2	N	51	55	1	4
							1002	3	41	4					
07	3038	X	2045	-0-	-993	-0-	415	1	7	2	N	48	47	1	5
							1570	3	53	9					
08	2449	X	2039	-0-	-410	-0-	366	1	373	2	N	48	50	1	3
							1247	3	53	9					
SANDEL OPERATING COMPANY			747534												
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT			WELL #:	4	RRCID ->	030584	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A				
03	DLQ	G-10	15129	-0-	15129	15129	15081	2	48	9	Y	44	184	1	190
04	DLQ	G-10	14668	-0-	14668	29797	14529	2	139	9	Y	126	177	1	139
05	45139	X	15342	-0-	-29797	-0-	15190	2	152	9	Y	138			277
06	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14423	2	136	9	Y	124			401
07	15252	X	14837	-0-	-415	-0-	14715	2	122	9	Y	111	178	1	334
08	15345	X	10036	-0-	-5309	-0-	9953	2	83	9	Y	75	180	1	229

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
-----												
03		143 R	143	-0-	-0-	-0-	137 4	6 9	N	5	427	
04		152 R	152	-0-	-0-	-0-	145 4	7 9	N	6	433	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	433	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	433	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	433	
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	433	

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

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

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

03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF. 9662 - 10038
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF. 9526 - 9532
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF. 9636 - 9666
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	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 PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----												
OLD OCEAN (CHENAULT)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951		PERF. 9550 - 9594		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11224		PERF. 9764 - 9774		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 255678		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH 10897		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 271070		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9592 - 9670		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (F- 2)		67011 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 251699		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 8712 - 8722		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168		RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9121 - 9126		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN (F- 7)		67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 007692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11026		PERF. 9340 - 9350		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
OLD OCEAN (F- 7) HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 8) HILCORP ENERGY COMPANY 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 092685 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570																
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	276	1	3	2	Y	31	33	1			1
						1003	3	34	9							
04	2190 N	1829	-0-	-361	-0-	390	1	4	2	Y	41	42	1			-0-
						1386	3	4	4							
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	518	1	256	2	Y	52	44	1			8
						1610	3	2	4							
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	373	1	538	2	Y	46	52	1			2
						911	3	37	4							
07	1891 N	1023	-0-	-868	-0-	208	1	3	2	Y	24	25	1			1
						786	3	26	9							
08	2449 N	625	-0-	-1824	-0-	112	1	114	2	Y	15	16	1			-0-
						382	3	17	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524																
03	3627 X	2222	-0-	-1405	-0-	465	1	5	2	Y	53	53	1			6
						1694	3	58	9							
04	3510 X	2247	-0-	-1263	-0-	481	1	4	2	Y	51	53	1			4
						1702	3	4	4							
05	3007 X	2424	-0-	-583	-0-	513	1	254	2	Y	52	44	1			12
						1598	3	2	4							
06	2430 X	2354	-0-	-76	-0-	460	1	663	2	Y	57	62	1			7
						1123	3	45	4							
07	2511 X	2318	-0-	-193	-0-	471	1	7	2	Y	54	53	1			8
						1781	3	59	9							
08	2418 X	2314	-0-	-104	-0-	416	1	424	2	Y	54	56	1			6
						1415	3	59	9							



OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F-10)		67011 714		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	114	RRCID ->	181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9726 - 9786
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	29	RRCID ->	203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9744 - 9862	
03	14301	X	10746	-0-	-3555	-0-	2249 1	25 2	Y	256	239 1	26
							8190 3	282 9				
04	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	2124 1	18 2	Y	224	235 1	15
							7536 3	20 4				
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1638 1	811 2	Y	165	144 1	36
							5101 3	7 4				
06	7890	X	7516	-0-	-374	-0-	1471 1	2117 2	Y	181	198 1	19
							3584 3	145 4				
07	8153	X	7110	-0-	-1043	-0-	1446 1	23 2	Y	164	164 1	19
							5461 3	180 9				
08	8153	X	5867	-0-	-2286	-0-	1055 1	1073 2	Y	137	146 1	10
							3588 3	151 9				

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	204434	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	9726 - 9815
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9844 - 9936
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	211094	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9750 - 9766
03	4557 X	3587	-0-	-970	-0-	751 1	8 2	Y	85	85 1		11
						2734 3	94 9					
04	3990 X	3812	-0-	-178	-0-	814 1	7 2	Y	86	89 1		8
						2888 3	8 4					
05	4154 X	3524	-0-	-630	-0-	746 1	370 2	Y	75	65 1		18
						2322 3	3 4					
06	4020 X	3885	-0-	-135	-0-	760 1	1094 2	Y	94	100 1		12
						1853 3	75 4					
07	4154 X	2930	-0-	-1224	-0-	596 1	9 2	Y	68	69 1		11
						2250 3	75 9					
*08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	777 1	791 2	Y	101	102 1		10
						2646 3	111 9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	212145	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9808 - 9918
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9762 - 9908
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID ->		232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755 - 9794
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN (F-23)		67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122L	RRCID ->		119728	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10843 - 10845
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		239	RRCID ->		287599	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	11438 - 11447
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN (F-24)		67011 801		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246	RRCID ->		265987	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10923 - 11102
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
OLD OCEAN (F-24) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT //CONT.// 67011 801 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070														
03	899 N	770	-0-	-129	-0-	-0-	93	1	2	2	Y	20	16 1	71
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3	22	9	Y	19	18 1	72
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2	2	Y	31	20 1	83
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3	21	9	Y	33	23 1	93
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	148	2	Y	31	19 1	105
*08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	931	3	34	9	Y	36	28 1	113
							85	1	292	2	Y			
							493	3	36	9	Y			
							92	1	3	2	Y			
							755	3	34	9	Y			
							111	1	255	2	Y			
							851	3	40	9	Y			

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 286729 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11574 - 11600														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2019 - W/O TO 03-287599														

OLD OCEAN (F-25) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA 386310 WELL #: 246 RRCID -> 247092 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-26)		67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 233		RRCID -> 128379		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11100 - 11184		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 239		RRCID -> 189750		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2019

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210			
03	4092 X	3514	-0-	-578	-0-	725 1	8 2	Y	128	82 1	173
						2640 3	141 9				
04	3960 X	3493	-0-	-467	-0-	736 1	6 2	Y	121	263 1	31
						2611 3	7 4				
05	4030 X	3665	-0-	-365	-0-	767 1	380 2	Y	116	66 1	81
						2387 3	3 4				
06	3750 X	3544	-0-	-206	-0-	685 1	986 2	Y	124	92 1	113
						1670 3	67 4				
07	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	711 1	11 2	Y	127	80 1	160
						2685 3	140 9				
08	3658 X	3484	-0-	-174	-0-	618 1	628 2	Y	125	84 1	201
						2100 3	138 9				

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	254804	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	12116	PERF.11284 -	12178
03	620 N	516	-0-	-104	-0-	104 1	1 2	Y	27	12 1		74
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	381 3	30 9	Y	25	12 1		87
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	112 1	1 2	Y	26	10 1		103
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	395 3	1 4	Y	26	14 1		115
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	117 1	58 2	Y	24	12 1		127
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	365 3	1 4	Y	23	12 1		138
						104 1	151 2	Y				
						257 3	11 4					
						106 1	2 2	Y				
						399 3	26 9					
						92 1	94 2	Y				
						313 3	25 9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	256593	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11244 -	12000
03	2821 X	1968	-0-	-853	-0-	58 1	5 2	Y	133	45 1		188
04	2520 X	1986	-0-	-534	-0-	1759 3	146 9	Y	109	227 1		70
05	2573 X	1774	-0-	-799	-0-	57 1	4 2	Y	107	31 1		146
06	2490 X	57	-0-	-2433	-0-	1805 3	120 9	Y	1	8 1		139
07	2046 N	66	-0-	-1980	-0-	46 1	221 2	Y	1	2 1		138
08	1767 N	135	-0-	-1632	-0-	1389 3	118 9	Y	3	3 1		138
						1 1	20 2	Y				
						35 3	1 9					
						2 1	63 3	Y				
						1 9						
						4 1	30 2	Y				
						98 3	3 9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	256619	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11280 -	12302
03	3844 X	3318	-0-	-526	-0-	100 1	9 2	Y	105	78 1		167
04	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	3093 3	116 9	Y	147	77 1		237
05	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	99 1	8 2	Y	125	243 1		119
06	3600 X	2469	-0-	-1131	-0-	3073 3	162 9	Y	63	68 1		114
07	3720 X	2022	-0-	-1698	-0-	94 1	445 2	Y	47	47 1		114
08	3472 X	1977	-0-	-1495	-0-	2801 3	138 9	Y	46	48 1		112
						75 1	863 2	Y				
						1462 3	69 9					
						67 1	8 2	Y				
						1895 3	52 9					
						67 1	428 2	Y				
						1431 3	51 9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:			RRCID ->	256637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11989	PERF.11204 -	11394
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
-----												
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018												

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	5766 X	4124	-0-	-1642	-0-	472	1	10	2	Y	268	264	1	264	
						3347	3	295	9						
04	5580 X	3064	-0-	-2516	-0-	294	1	6	2	Y	234	396	1	102	
						2507	3	257	9						
05	4929 X	3326	-0-	-1603	-0-	332	1	375	2	Y	241	52	1	291	
						2354	3	265	9						
06	4770 X	3730	-0-	-1040	-0-	336	1	1153	2	Y	262	435	1	118	
						1953	3	288	9						
07	4929 X	3607	-0-	-1322	-0-	360	1	12	2	Y	283	72	1	329	
						2924	3	311	9						
08	4123 X	3561	-0-	-562	-0-	296	1	681	2	Y	276	262	1	343	
						2280	3	304	9						

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	112	1	3	2	Y	61	19	1	139
						797	3	67	9					
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	113	1	2	2	Y	64	59	1	144
						963	3	70	9					
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	110	1	124	2	Y	54	17	1	181
						781	3	59	9					
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	103	1	353	2	Y	62	206	1	37
						598	3	68	9					
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	112	1	4	2	Y	58	22	1	73
						906	3	64	9					
*08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	109	1	253	2	Y	72	28	1	117
						848	3	79	9					

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824

03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	54	9	1	194
						342	3	59	9					
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	44	187	1	51
						344	3	48	9					
05	496 N	409	-0-	-87	-0-	10	1	49	2	N	42	7	1	86
						304	3	46	9					
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	11	1	120	2	N	46	9	1	123
						205	3	51	9					
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	48	9	1	162
						377	3	53	9					
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	12	1	74	2	N	46	8	1	200
						249	3	51	9					

-----  
 OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405

03	4433 X	1556	-0-	-2877	-0-	1547	2	9	9	N	8			79
						352	2			N	-0-			79
04	3300 X	352	-0-	-2948	-0-					N	-0-			79
										N	-0-	25	1	54
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			54
						895	2	3	9	N	3			57
06	1830 X	898	-0-	-932	-0-					N	-0-			57
										N	-0-			57
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			57
						265	2	3	9	N	3			60
08	1550 X	268	-0-	-1282	-0-					N	-0-			60

-----  
 J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 900 386310		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 T			RRCID -> 007646	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10650	-	10668			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 43			RRCID -> 007648	COMPL. DATE 11/09/1943	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10623	-	10643			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WELL #: 69			RRCID -> 007659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10554	-	10818			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 183			RRCID -> 007677	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10561	-	10624			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WELL #: 197			RRCID -> 007680	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10766	-	10856			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 205			RRCID -> 007683	COMPL. DATE 05/19/1950	TOTAL DEPTH 11191	PERF.10743	-	10891			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 206			RRCID -> 007684	COMPL. DATE 02/11/1946	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10847	-	10977			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10988 - 11021	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10840	
03	10106 X	9366	-0-	-740	-0-	1961 1	22 2	Y	223	225 1	23
						7138 3	245 9				
04	11340 X	9184	-0-	-2156	-0-	1962 1	17 2	Y	207	217 1	13
						6959 3	18 4				
05	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	2694 1	1335 2	Y	271	228 1	56
						8389 3	11 4				
06	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	4298 1	6185 2	Y	530	537 1	49
						10475 3	423 4				
07	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	4209 1	66 2	Y	479	473 1	55
						15897 3	527 9				
*08	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	3535 1	3597 2	Y	460	480 1	35
						12022 3	506 9				
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10480 - 10633	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 L	RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
-----												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		187	RRCID ->	036197	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10694 - 10743	
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10803 - 10930	
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10740 - 10755	
-----												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10590 - 10752	
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	187 X	187	-0-	-0-	-0-	38 1	143 3	Y	5	4 1		1
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	6 9	57 3	Y	1	2 1		-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	1 9	9 2	Y	2	2 1		-0-
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	19 1	27 2	Y	2	2 1		-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	58 3	2 9					-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	19 1	14 3	Y	-0-			-0-
						46 3	1 2	Y	-0-			-0-
						4 1						
						1 1						
						2 3						

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	1992 1	22 2	Y	226	205 1		21
04	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	7254 3	249 9					14
05	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	2161 1	19 2	Y	229	236 1		48
06	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	7668 3	20 4					25
07	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	2291 1	1135 2	Y	230	196 1		28
*08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	7134 3	10 4					17
						2102 1	3026 2	Y	259	282 1		
						5125 3	207 4					
						2203 1	34 2	Y	251	248 1		
						8319 3	276 9					
						1735 1	1765 2	Y	226	237 1		
						5903 3	249 9					

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A	
-----											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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	
-----											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10655 - 10768	
-----											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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	
-----											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
-----											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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	
-----											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
08	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	
-----											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10820	PERF. N/A	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			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	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	36797	X	31565	-0-	-5232	-0-	6607	1	73	2	Y	750	745	1	75
							24060	3	825	9					
04	35610	X	31572	-0-	-4038	-0-	6743	1	58	2	Y	713	745	1	43
							23924	3	63	4					
05	36239	X	30156	-0-	-6083	-0-	6386	1	3162	2	Y	641	551	1	133
							19877	3	26	4					
06	33630	X	33181	-0-	-449	-0-	6493	1	9344	2	Y	801	858	1	76
							15824	3	639	4					
07	34751	X	32286	-0-	-2465	-0-	6567	1	103	2	Y	747	740	1	83
							24794	3	822	9					
08	32612	X	32103	-0-	-509	-0-	5772	1	5871	2	Y	752	781	1	54
							19633	3	827	9					

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	AMT	CODE	BALANCE		
03	5735	X	5082	-0-	-653	-0-	1063	1	12	2	Y	121	120	1	12
							3874	3	133	9					
04	5550	X	5007	-0-	-543	-0-	1069	1	9	2	Y	113	118	1	7
							3795	3	10	4					
05	5735	X	4130	-0-	-1605	-0-	874	1	433	2	Y	88	76	1	19
							2722	3	4	4					
06	5400	X	3360	-0-	-2040	-0-	657	1	947	2	Y	81	91	1	9
							1602	3	65	4					
07	5580	X	3353	-0-	-2227	-0-	682	1	11	2	Y	78	77	1	10
							2574	3	86	9					
08	4495	X	2382	-0-	-2113	-0-	428	1	436	2	Y	56	60	1	6
							1456	3	62	9					

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	AMT	CODE	BALANCE		
03	19592	X	15950	-0-	-3642	-0-	3339	1	37	2	Y	379	376	1	38
							12157	3	417	9					
04	18960	X	16874	-0-	-2086	-0-	3604	1	31	2	Y	381	396	1	23
							12786	3	34	4					
05	18228	X	16369	-0-	-1859	-0-	3465	1	1716	2	Y	348	299	1	72
							10790	3	15	4					
06	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	3561	1	5124	2	Y	439	470	1	41
							8679	3	350	4					
07	16507	X	15892	-0-	-615	-0-	3232	1	50	2	Y	368	368	1	41
							12205	3	405	9					
*08	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	2536	1	2579	2	Y	330	348	1	23
							8627	3	363	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-						
03	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	2164	1	24 2	Y	246	247	1	26
04	15810 X	7435	-0-	-8375	-0-	7882	3	271 9	Y	168	182	1	12
05	16337 X	6395	-0-	-9942	-0-	1588	1	14 2	Y	136	118	1	30
06	15810 X	8888	-0-	-6922	-0-	5633	3	15 4	Y	215	223	1	22
07	12989 X	10514	-0-	-2475	-0-	1354	1	670 2	Y	243	236	1	29
08	10354 X	9993	-0-	-361	-0-	4215	3	6 4	Y	234	244	1	19

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-						
03	3255 X	1205	-0-	-2050	-0-	252	1	3 2	Y	29	29	1	2
04	3150 X	654	-0-	-2496	-0-	918	3	32 9	Y	15	17	1	-0-
05	3255 X	747	-0-	-2508	-0-	140	1	1 2	Y	16	14	1	2
06	1950 X	744	-0-	-1206	-0-	495	3	1 4	Y	18	20	1	-0-
07	1798 X	750	-0-	-1048	-0-	157	1	78 2	Y	17	17	1	-0-
08	1209 X	477	-0-	-732	-0-	493	3	1 4	Y	11	11	1	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-						
03	29853 X	26336	-0-	-3517	-0-	5513	1	61 2	Y	626	620	1	64
04	28890 X	25861	-0-	-3029	-0-	20073	3	689 9	Y	584	611	1	37
05	29853 X	26410	-0-	-3443	-0-	5524	1	48 2	Y	562	481	1	118
06	27510 X	25686	-0-	-1824	-0-	19596	3	51 4	Y	620	676	1	62
07	28427 X	24232	-0-	-4195	-0-	5592	1	2769 2	Y	561	558	1	65
08	26722 X	26581	-0-	-141	-0-	17408	3	23 4	Y	622	641	1	46

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782		
03	34658 X	32038	-0-	-2620	-0-	6706 1	74 2	Y	762	754 1		73
						24420 3	838 9					
04	33540 X	32312	-0-	-1228	-0-	6902 1	59 2	Y	730	761 1		42
						24484 3	64 4					
05	34317 X	33427	-0-	-890	-0-	7077 1	3504 2	Y	711	608 1		145
						22035 3	29 4					
06	33139 X	33139	-0-	-0-	-0-	6485 1	9331 2	Y	800	869 1		76
						15805 3	638 4					
07	33976 X	33665	-0-	-311	-0-	6846 1	107 2	Y	779	769 1		86
						25855 3	857 9					
08	33418 X	33298	-0-	-120	-0-	5986 1	6090 2	Y	780	810 1		56
						20364 3	858 9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639		
03	35898 X	31952	-0-	-3946	-0-	6688 1	74 2	Y	759	755 1		75
						24355 3	835 9					
04	34740 X	24160	-0-	-10580	-0-	5161 1	44 2	Y	545	588 1		32
						18307 3	48 4					
05	35836 X	20231	-0-	-15605	-0-	4283 1	2121 2	Y	430	374 1		88
						13336 3	18 4					
06	34470 X	23048	-0-	-11422	-0-	4510 1	6491 2	Y	556	594 1		50
						10991 3	444 4					
07	35619 X	20853	-0-	-14766	-0-	4241 1	66 2	Y	482	481 1		51
						16016 3	530 9					
08	31961 X	23550	-0-	-8411	-0-	4233 1	4308 2	Y	551	566 1		36
						14403 3	606 9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10716 - 10806		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10353 - 10650		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726		
03	5363 X	4582	-0-	-781	-0-	959 1	11 2	Y	109	108 1		12
						3492 3	120 9					
04	5100 X	4648	-0-	-452	-0-	993 1	8 2	Y	105	109 1		8
						3522 3	9 4					
05	5239 X	4925	-0-	-314	-0-	1043 1	517 2	Y	105	89 1		24
						3245 3	4 4					
06	4890 X	1607	-0-	-3283	-0-	314 1	452 2	Y	39	56 1		7
						767 3	31 4					
07	5053 X	4750	-0-	-303	-0-	966 1	15 2	Y	110	103 1		14
						3648 3	121 9					
08	4929 X	4682	-0-	-247	-0-	842 1	857 2	Y	110	113 1		11
						2862 3	121 9					



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954		CNTY: BRAZORIA
03	4216 X	3626	-0-	-590	-0-	759 1	8 2	N	86	86	1	8
04	4080 X	3695	-0-	-385	-0-	2764 3	95 9	N	83	87	1	4
05	4154 X	3870	-0-	-284	-0-	789 1	7 2	N	82	70	1	16
06	3900 X	3748	-0-	-152	-0-	2801 3	7 4	N	91	99	1	8
07	4030 X	3870	-0-	-160	-0-	819 1	405 2	N	89	88	1	9
08	3875 X	3826	-0-	-49	-0-	2552 3	4 4	N	90	93	1	6
						733 1	1056 2	N				
						1787 3	72 4	N				
						787 1	12 2	N				
						2973 3	98 9	N				
						688 1	700 2	N				
						2339 3	99 9	N				
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677		
03	1271 X	1136	-0-	-135	-0-	238 1	3 2	N	27	27	1	2
04	1260 X	1147	-0-	-113	-0-	865 3	30 9	N	26	27	1	1
05	1271 X	1073	-0-	-198	-0-	245 1	2 2	N	23	20	1	4
06	1200 X	1158	-0-	-42	-0-	869 3	2 4	N	28	30	1	2
07	1240 X	1175	-0-	-65	-0-	227 1	113 2	N	27	27	1	2
*08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	707 3	1 4	N	28	29	1	1
						226 1	327 2	N				
						551 3	23 4	N				
						239 1	4 2	N				
						902 3	30 9	N				
						213 1	217 2	N				
						724 3	31 9	N				
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017		
03	2790 X	2415	-0-	-375	-0-	505 1	6 2	N	57	57	1	6
04	2850 X	2345	-0-	-505	-0-	1841 3	63 9	N	53	56	1	3
05	2790 X	2096	-0-	-694	-0-	500 1	5 2	N	45	38	1	10
06	2460 X	2304	-0-	-156	-0-	1777 3	5 4	N	56	60	1	6
07	2542 X	2284	-0-	-258	-0-	444 1	220 2	N	53	52	1	7
*08	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	1380 3	2 4	N	57	59	1	5
						451 1	649 2	N				
						1098 3	44 4	N				
						465 1	7 2	N				
						1754 3	58 9	N				
						436 1	444 2	N				
						1485 3	63 9	N				
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850		
03	3286 X	2732	-0-	-554	-0-	572 1	6 2	N	65	65	1	5
04	3180 X	1512	-0-	-1668	-0-	2082 3	72 9	N	34	38	1	1
05	3224 X	1566	-0-	-1658	-0-	323 1	3 2	N	33	29	1	5
06	2970 X	1352	-0-	-1618	-0-	1146 3	3 4	N	33	36	1	2
07	3069 X	944	-0-	-2125	-0-	332 1	164 2	N	22	23	1	1
08	2046 X	961	-0-	-1085	-0-	1033 3	1 4	N	23	23	1	1
						265 1	380 2	N				
						645 3	26 4	N				
						192 1	3 2	N				
						725 3	24 9	N				
						172 1	176 2	N				
						588 3	25 9	N				

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-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					
03	496 X	455	-0-	-41	-0-	96	1	1	2	Y	11	11	1		2
						346	3	12	9						
04	480 X	457	-0-	-23	-0-	98	1	1	2	Y	10	11	1		1
						346	3	1	4						
05	496 X	489	-0-	-7	-0-	104	1	51	2	Y	10	9	1		2
						323	3	11	9						
06	486 X	486	-0-	-0-	-0-	95	1	137	2	Y	12	13	1		1
						232	3	9	4						
07	496 X	489	-0-	-7	-0-	100	1	2	2	Y	11	11	1		1
						375	3	12	9						
08	496 X	484	-0-	-12	-0-	87	1	89	2	Y	11	12	1		-0-
						296	3	12	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10735 - 10889					
03	1116 N	893	-0-	-223	-0-	27	1	3	2	N	21	21	1		65
						840	3	23	9						
04	720 N	541	-0-	-179	-0-	16	1	1	2	N	12	13	1		64
						511	3	13	9						
05	837 N	559	-0-	-278	-0-	16	1	72	2	N	12	10	1		66
						458	3	13	9						
06	870 N	483	-0-	-387	-0-	15	1	170	2	N	12	13	1		65
						285	3	13	9						
07	558 N	376	-0-	-182	-0-	13	1	1	2	N	9	9	1		65
						352	3	10	9						
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	17	1	116	2	N	13	13	1		65
						388	3	14	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10556 - 10713					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2

OLD OCEAN (10450)		67011 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 11027		PERF.10438 - 10454	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
OLD OCEAN (12,100)			67011 950		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BROCKMAN, J. C. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	176391	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	11844 - 12151	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	4495 #	3950	-0-	-545	-0-	3915	2	35	9	N	32		94
04	4350 #	3737	-0-	-613	-0-	3676	2	61	9	N	55		149
05	4185 #	3766	-0-	-419	-0-	3677	2	89	9	N	81	154 1	76
06	4191 R	4191	-0-	-0-	-0-	4144	2	47	9	N	43		119
07	4185 #	4024	-0-	-161	-0-	3956	2	68	9	N	62		181
08	3937 #	3656	-0-	-281	-0-	3606	2	50	9	N	45		226
-----													
OLD OCEAN E (F-20)			67013 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	232	RRCID ->	097140	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10867 - 10887	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
OLD OCEAN, E. (10400)			67013 400		ASSOCIATED		49B			CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY			196099										
CHRISTIAN, C.D. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	091073	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10374 - 10382	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
OLD OCEAN NORTH (9750)			67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC			844133										
FLAG POND			WELL #:	3R	RRCID ->	282398	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	10480 - 10485	
03	6417 X	1680	-0-	-4737	-0-	1646	3	34	9	N	31	185 1	53
04	5700 X	541	-0-	-5159	-0-	541	3			N	-0-		53
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-		53
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-		53
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-		53
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		53
-----													
DANCE BAYOU			WELL #:	1	RRCID ->	284326	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10393 - 10407	
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5363	3	44	9	N	40		344
04	5340 X	2340	-0-	-3000	-0-	2266	3	74	9	N	67	174 1	237
05	5518 X	3111	-0-	-2407	-0-	3094	3	17	9	N	15		252
06	5340 X	2302	-0-	-3038	-0-	2261	3	41	9	N	37		289
07	5394 X	2262	-0-	-3132	-0-	2214	3	48	9	N	44	158 1	175
08	5394 X	1743	-0-	-3651	-0-	1743	3			N	-0-		175
-----													
DANCE BAYOU			WELL #:	2	RRCID ->	285234	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	10386 - 10406	
03	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-		162
04	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-		162
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-		162
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-		162
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214	178 1	198
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198

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	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----																							
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)			67015 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																				
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249			RRCID -> 247664			COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 12116			PERF.11960 - 12178								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253			RRCID -> 250535			COMPL. DATE 06/07/2009			TOTAL DEPTH 12670			PERF.12020 - 12302								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256			RRCID -> 258483			COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 12155			PERF.11686 - 11815								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258			RRCID -> 262575			COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11930			PERF.11636 - 12125								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																							
OLD OCEAN, NE. (10800)			67016 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA											
PETRODOME OPERATING, LLC			660286																				
MARMION			WELL #: 1			RRCID -> 196210			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 11041			PERF.10846 - 10850								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																							
MARMION			WELL #: 2			RRCID -> 211988			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 13048			PERF. 3940 - 3970					
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64			202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			264
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58			322
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			377
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	181	1	228
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	899 X	270	-0-	-629	-0-	3	1	254	2	N	12	165
04	870 X	333	-0-	-537	-0-	13	9	321	2	N	8	173
05	434 X	171	-0-	-263	-0-	9	9	140	2	N	26	199
06	300 X	32	-0-	-268	-0-	2	1	21	2	N	9	208
07	341 X	341	-0-	-0-	-0-	29	9	336	2	N	4	38
*08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	1	1	502	2	N	-0-	38

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2013 N	978	-0-	-1035	-0-	63 1	Y	126	124 1	9
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	139 9	Y	84		93
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	115		208
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	92 9	Y	70		278
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	61 1	Y		178 1	100
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	127 9	Y	NO RPT		100

-----												
OLIVER (FRIO 8640)			67164 375		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BRAZORIA	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
KLOSS, ED L.			WELL #: 3		RRCID -> 049931			COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OLIVER (FRIO 8750,E.)			67164 625		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BRAZORIA	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
OLIVER UNIT			WELL #: 2 T		RRCID -> 049527			COMPL. DATE 01/04/1971			TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OLIVER, SOUTH (10300)			67170 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085									
BURNS			WELL #: 1		RRCID -> 189756			COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210	
03		4339 R	4339	-0-	-0-	-0-	868 1	3471 2	N	-0-		187
04		4240 R	4240	-0-	-0-	-0-	852 1	3388 2	N	-0-		187
05		4380 R	4380	-0-	-0-	-0-	868 1	3512 2	N	-0-		187
06		4872	4821	-0-	-51	-0-	852 1	3969 2	N	-0-		187
07		4421 R	4421	-0-	-0-	-0-	868 1	3553 2	N	-0-		187
08		4371 #	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		187
-----												
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	
03		3317 X	2917	-0-	-400	-0-	281 1	66 2	N	495	540 1	149
							2025 3	545 9				
04		3000 X	2941	-0-	-59	-0-	145 1	109 2	N	479	360 1	268
							2160 3	527 9				
05		3038 X	2893	-0-	-145	-0-	155 1	128 2	N	426		694
							2141 3	469 9				
06		2940 X	2788	-0-	-152	-0-	150 1	157 2	N	448	706 1	436
							1988 3	493 9				
07		3038 X	2810	-0-	-228	-0-	150 1	92 2	N	438	532 1	342
							2086 3	482 9				
08		3038 X	2680	-0-	-358	-0-	155 1	421 2	N	432	527 1	247
							1629 3	475 9				
-----												
MCGOWN FARMS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 277253			COMPL. DATE 07/16/2015			TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		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												
M	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
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE												
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211												
CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418												
-----												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
-----												
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6	9	N	5	17
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6	9	N	5	22
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1823	2	50	9	N	45	67
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1371	2	50	9	N	45	112
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	843	2	50	9	N	45	5
08	1829 N	1414	-0-	-415	-0-	1364	2	50	9	N	45	50
-----												
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												
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)		67524 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.		255133												
SCHAER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216469		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9162 - 9206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	DLQ G-10	7129	-0-	7129	7129	231	1	6856	2	Y	38			116
04	14056 X	6927	-0-	-7129	-0-	42	9	6637	2	Y	40	98	1	58
05	7316 X	6965	-0-	-351	-0-	44	9	6686	2	Y	39			97
06	7590 X	6105	-0-	-1485	-0-	236	1	5805	2	Y	48	99	1	46
07	7843 X	6502	-0-	-1341	-0-	43	9	6118	2	Y	31			77
08	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	247	1			Y	NO RPT			77

KAECEHELE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11275 - 11337				
03	DLQ G-10	3496	-0-	3496	3496	151	1	3312	2	Y	30			56
04	7356 X	3860	-0-	-3496	-0-	33	9	3667	2	Y	30	54	1	32
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	160	1	3258	2	Y	15			47
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	153	1	4091	2	Y	34	48	1	33
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	17	9	4336	2	Y	21			54
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	161	1			Y	NO RPT			54

KAECEHELE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185574		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11350 - 11631				
03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	92	1	4289	2	N	78			140
04	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	86	9	1874	2	N	-0-			140
05	3999 X	2353	-0-	-1646	-0-	139	1	2209	2	N	-0-			140
06	3870 X	2620	-0-	-1250	-0-	144	1	2424	2	N	37			177
07	4464 X	3244	-0-	-1220	-0-	155	1	3116	2	N	3			180
08	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	41	9			N	NO RPT			180

-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.			//CONT.// 255133									
KAECELE, CHARLES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192086		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11412 - 11471	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	4250	-0-	4250	4250	183	1	4052	2	Y	79
							15	9				
04		6497 X	2247	-0-	-4250	-0-	186	1	2054	2	Y	85
							7	9				
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	208	1	3716	2	Y	102
							19	9				
06		3750 X	2823	-0-	-927	-0-	159	1	2656	2	Y	109
							8	9				
07		4247 X	1706	-0-	-2541	-0-	138	1	1562	2	Y	114
							6	9				
08		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	114
											NO RPT	
-----												
SCHAER			WELL #: 1		RRCID -> 195495		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11142 - 11380	
03		4991 X	1208	-0-	-3783	-0-	100	1	1076	2	N	62
							32	9				
04		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	102	1	4766	2	N	87
							28	9				
05		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	127	1	8108	2	N	129
							46	9				
06		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	108	1	6498	2	N	167
							42	9				
07		4991 X	4274	-0-	-717	-0-	109	1	4133	2	N	196
							32	9				
08		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	196
											NO RPT	
-----												
SCHAER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 196881		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10992 - 11332	
03	DLQ	G-10	4390	-0-	4390	4390	184	1	4192	2	Y	90
							14	9				
04		8288 X	3898	-0-	-4390	-0-	188	1	3706	2	Y	94
							4	9				
05		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	233	1	2360	2	Y	94
							200	1	2084	2	Y	94
06		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	200	1	2084	2	Y	94
							201	1	3435	2	Y	102
07		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-						8
							9	9				
08		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	102
											NO RPT	
-----												
SCHAER UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 199385		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11298 - 11532	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
												-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
												-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
												-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
												-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
												-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	25
												NO RPT
-----												
SCHAER UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 202608		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11022 - 11400	
03	DLQ	G-10	1843	-0-	1843	1843	75	1	1768	2	Y	110
							77	1	1779	2	Y	110
04		3699 X	1856	-0-	-1843	-0-						-0-
							95	1	1845	2	Y	110
05		1984 X	1940	-0-	-44	-0-						-0-
							82	1	1596	2	Y	110
06		2640 X	1678	-0-	-962	-0-						-0-
							82	1	1457	2	Y	110
07		2728 X	1539	-0-	-1189	-0-						-0-
												110
08		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	110
											NO RPT	

-----													
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				//CONT.//	67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.				//CONT.//	255133								
KAECEHELE, CHARLES UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11416 - 11636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	2941	2895 2	46	9	Y	42		167
04		2900 N	2380	-0-	-520	2421	2380 2			Y	-0-		167
05		3100 N	2537	-0-	-563	1858	2537 2			Y	-0-		167
06		3000 N	2286	-0-	-714	1144	2286 2			Y	-0-	136 1	31
07		3100 N	2144	-0-	-956	188	2143 2	1	9	Y	1		32
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	188				Y	NO RPT		32
-----													
KAECEHELE UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	212003	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11418 - 11648	
03	DLQ	G-10	704	-0-	704	704	20 1	677	2	Y	6		45
							7 9						
04		1693 N	989	-0-	-704	-0-	21 1	944	2	Y	22		67
							24 9						
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2			Y	-0-		67
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	7 1	715	2	Y	-0-	42 1	25
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT		25
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		25
-----													
KAECEHELE UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11490	
03	DLQ	G-10	807	-0-	807	807	1 1	806	2	Y	-0-		22
04		2437 X	1630	-0-	-807	-0-	1 1	1611	2	Y	16	24 1	14
							18 9						
05		1984 X	1247	-0-	-737	-0-	1 1	1242	2	Y	4		18
							4 9						
06		1920 X	1587	-0-	-333	-0-	1 1	1572	2	Y	13	18 1	13
							14 9						
07		1922 X	1486	-0-	-436	-0-	2 1	1477	2	Y	6		19
							7 9						
08		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT		19
-----													
HOME PETROLEUM CORP. HILLBOLDT				WELL #:	396852 1	RRCID ->	073111	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	11515	PERF. N/A	
03		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2			N	-0-		121
04		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2			N	-0-		121
05		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2			N	-0-		121
06		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2			N	-0-		121
07		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2			N	-0-		121
08		3999 X	3352	-0-	-647	-0-	3352 2			N	-0-		121
-----													
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)				//CONT.//	67524 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.				//CONT.//	255133								
KAECEHELE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218912	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11803	PERF.11050 - 11063	
03	DLQ	G-10	888	-0-	888	888	38 1	849	2	Y	1		6
							1 9						
04		1588 N	700	-0-	-888	-0-	40 1	649	2	Y	10	10 1	6
							11 9						
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	39 1	532	2	Y	2		8
							2 9						
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	41 1	656	2	Y	5	8 1	5
							6 9						
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	57 1	832	2	Y	5		10
							6 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		10

-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	76 1	1076 2		N	10		32
						11 9						
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1071 2	3 9	N		3		35
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1189 2	8 9	N		7		42
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	942 2	4 9	N		4		46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		46
-----												
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
KAECEHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
-----												
ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		110
-----												
OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC 215343												
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165								
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-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								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3) 67947 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
 JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 54 RRCID -> 130939 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

-----  
 OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
 MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8174 - 8240

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

-----  
 OYSTER BAYOU (MINOR RES.) 67947 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 281423 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----  
 OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) 67953 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
 JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 77 RRCID -> 210203 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

-----  
 OYSTER CREEK (6420 SAND) 67955 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 250524 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER CREEK (6450 SAND)			67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
SUN FEE			WELL #:		1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9455 #	7774	-0-	-1681	-0-	240	1	7526	2	N	7			65
04	9300 #	-0-	-0-	-9300	-0-	8	9			N				65
05	9610 #	840	-0-	-8770	-0-	34	1	805	2	N	-0-			66
06	9300 #	7008	-0-	-2292	-0-	1	9			N				67
07	8835 #	3525	-0-	-5310	-0-	240	1	6767	2	N	1			67
08	7781 #	5306	-0-	-2475	-0-	1	9			N				67
						146	1	3379	2	N	-0-			67
						192	1	5114	2	N	-0-			67

  

OYSTER CREEK (FRIO 7100)			67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
SUN FEE			WELL #:		3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

SUN FEE			WELL #:		5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

SUN FEE			WELL #:		1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----												
OYSTER LAKE, W. (1400)			67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954									
STATE TRACT 295			WELL #: 1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1470 - 1476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PADGETT (YEGUA Y4-A)			68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081									
DUBOSE			WELL #: 1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5137 - 5140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	1581	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	-0-
04	1530	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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	ALLOW 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
-----												
03	17484	5877	-0-	-11607	3194	2121	3	3756	5	N	-0-	-0-
04	16920	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-	-0-
05	17484	84	-0-	-17400	-0-	84	5			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	8091 #	5889	-0-	-2202	-0-	5889	3			N	-0-	-0-
08	5890 #	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PADGETT, W. (YEGUA Y-3)		68307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081							
DUBOSE		WELL #: 2		RRCID -> 279734		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070	
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	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				176
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				176
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	181
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 3	2 9	N	183
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	183

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	
03	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1756 2	3 9	N	137
04	1650 #	1523	-0-	-127	-0-	1523 2		N	111
05	1705 #	1699	-0-	-6	-0-	1698 2	1 9	N	112
06	1710 #	1570	-0-	-140	-0-	1567 2	3 9	N	115
07	1767 #	1471	-0-	-296	-0-	1469 2	2 9	N	117
08	1767 #	1599	-0-	-168	-0-	1599 2		N	117

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	
03	18569 #	14296	-0-	-4273	-0-	575 1	13682 2	N	137
04	19322 R	19322	-0-	-0-	-0-	750 1	18394 2	N	299
05	18020 R	18020	-0-	-0-	-0-	178 9			
06	14790 #	14059	-0-	-731	-0-	775 1	17199 2	N	341
07	14291 #	NO RPT	-0-	-14291	-0-	46 9			
08	19964 #	NO RPT	-0-	-19964	-0-	750 1	13274 2	N	195
						35 9			

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

HICKLE, LOUIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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				
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
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	548 2	25 9	N	23		125	
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	510 2	28 9	N	25		150	
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	530 2	21 9	N	19		169	
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	484 2	23 9	N	21		190	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190	

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			
DLQ	G-10	541	-0-	541	541	2		Y	-0-		122
04	DLQ G-10	537	-0-	537	1078	2		Y	-0-	16 1	106
05	1611 N	533	-0-	-1078	-0-	2		Y	-0-		106
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		106
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	2		Y	-0-		106
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		106

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			
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRICK, OTTO		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972					
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-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			
DLQ	G-10	4924	-0-	4924	4924	4880 2	44 9	Y	40		161
04	DLQ G-10	4714	-0-	4714	9638	2	7 9	Y	6	145 1	22
05	14548 X	4910	-0-	-9638	-0-	2	28 9	Y	25		47
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	2	28 9	Y	25		72
07	4929 X	4757	-0-	-172	-0-	2	31 9	Y	28		100
*08	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	2	33 9	Y	30		130

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			
DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	277	2		Y	-0-		-0-
05	403 N	126	-0-	-277	-0-	2		Y	-0-		-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	364	-0-	364	364	364 2	Y	-0-			14
04	DLQ	G-10	341	-0-	341	705	341 2	Y	-0-			14
05		1101 N	396	-0-	-705	-0-	396 2	Y	-0-			14
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	Y	-0-			14
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	Y	-0-			14
*08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	Y	-0-			14

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		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62

PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5400 - 5404		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62

REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584		
03	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	7038	1638 2	Y	-0-			19
04	DLQ	G-10	16	-0-	16	7054	16 2	Y	-0-			19
05	DLQ	G-10	34	-0-	34	7088	34 2	Y	-0-			19
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7088		Y	-0-			19
07		10747 X	3659	-0-	-7088	-0-	3659 2	Y	-0-			19
08		1643 X	1186	-0-	-457	-0-	1186 2	Y	-0-			19

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		ROBESON		WELL #: 1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8666 - 8672	
03		11284 X	107	-0-	-11177	-0-	21 1	86 2	N	-0-			109		
04		11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-			N	-0-			109		
05		12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-			N	-0-			109		
06		8280 X	22	-0-	-8258	-0-	22 2		N	-0-			109		
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			109		
08		93 X	NO RPT	-0-	-93	-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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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					
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		
-----															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		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					
03		9951 X	9311	-0-	-640	-0-	8884	2	427	9	N	388	369	1	398
04		9630 X	9195	-0-	-435	-0-	8796	2	399	9	N	363	359	1	402
05		9393 X	9105	-0-	-288	-0-	8735	2	370	9	N	336			738
06		9000 X	7324	-0-	-1676	-0-	7002	2	322	9	N	293	364	1	667
07		9517 X	9054	-0-	-463	-0-	8520	2	534	9	N	485	557	1	595
08		9517 X	8786	-0-	-731	-0-	8399	2	387	9	N	352	371	1	576
-----															
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
FURRY			WELL #: 1		RRCID -> 282816		COMPL. DATE 03/21/2017			TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531					
03		47047 X	47047	-0-	-0-	-0-	2790	1	39235	3	N	4565	4740	1	461
04		31410 X	27326	-0-	-4084	-0-	5022	9	2700	1	N	2485	2775	1	170
05		32457 X	14468	-0-	-17989	-0-	2734	9	2790	1	N	1383			1553
06		31410 X	6504	-0-	-24906	-0-	1521	9	2700	1	N	383	1041	1	895
07		32457 X	26578	-0-	-5879	-0-	421	9	23546	3	N	2756	2509	1	1142
*08		35464 X	35464	-0-	-0-	-0-	31841	3	3623	9	N	3294	3733	1	703
-----															
FURRY			WELL #: 2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018			TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714					
03		66464 X	47149	-0-	-19315	-0-	41337	3	5812	9	N	5284	5401	1	776
04		60690 X	25282	-0-	-35408	-0-	22081	3	3201	9	N	2910	3447	1	239
05		58621 X	3981	-0-	-54640	-0-	3355	3	626	9	N	569			808
06		53880 X	10306	-0-	-43574	-0-	8767	3	1539	9	N	1399	693	1	1514
07		55676 X	-0-	-0-	-55676	-0-					N	-0-	718	1	796
08		47151 X	25118	-0-	-22033	-0-	21889	3	3229	9	N	2935	2487	1	1244
-----															
GUILD			WELL #: 1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019			TOTAL DEPTH 12763 PERF.12997 - 13084					
03		155682 X	49292	-0-	-106390	-0-	48342	3	950	9	N	864	1114	1	349
04		150660 X	25804	-0-	-124856	-0-	25325	3	479	9	N	435	544	1	239
05		33617 X	33617	-0-	-0-	-0-	33015	3	602	9	N	547			786
06		76470 X	31033	-0-	-45437	-0-	30504	3	529	9	N	481	180	1	1087
07		63829 X	21639	-0-	-42190	-0-	21417	3	222	9	N	202	354	1	935
*08		54813 X	54813	-0-	-0-	-0-	53696	3	1117	9	N	1015	1237	1	713

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
-----													
SHERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
-----													
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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PEARESON (3700)		69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735											
GOFF 5		WELL #: 5		RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 STATE LEASE 21 WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* LIFT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	8624	-0-	8624	8624	8397	4	227	9	N	206			206
04	53181	-0-	-0-	-53181	-0-					N	-0-			206
05	86769	-0-	-0-	-86769	-0-					N	-0-			206
06	83970	-0-	-0-	-83970	-0-					N	-0-			206
07	86769	21442	-0-	-65327	-0-	19943	2	1499	9	N	1363	1063	1	506
08	86769	56678	-0-	-30091	-0-	52443	2	4235	9	N	3850	3572	1	784

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* LIFT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	613	-0-	613	613	435	2	178	9	N	162			162
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	613					N	-0-			162
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	613					N	-0-			162
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	613					N	-0-			162

KALER ENERGY CORP. 450261  
 HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* LIFT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1805
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1805
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1805
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1805
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1805
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1805

HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* LIFT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	43214 #	31721	-0-	-11493	-0-	23661	2	8060	9	N	7327	7866	1	344
04	41820 #	17700	-0-	-24120	-0-	14008	2	3692	9	N	3356	3524	1	176
05	43214 #	2127	-0-	-41087	-0-	1521	2	606	9	N	551			727
06	40470 #	9874	-0-	-30596	-0-	7180	2	2694	9	N	2449	2868	1	308
07	31961 #	14546	-0-	-17415	-0-	10826	2	3720	9	N	3382	2992	1	698
08	31713 #	21279	-0-	-10434	-0-	15789	2	5490	9	N	4991	5237	1	452

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* LIFT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* LIFT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742					N	NO RPT			185

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27585 08/19/2019

OIL AND GAS DIVISION

PELICAN (COCKFIELD)  
RESACA RESOURCES, L.L.C.  
KARANKAWA

70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
703236  
WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

M 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400)  
COBRA OIL & GAS CORPORATION  
ISAAC

70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
163000  
WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

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

PERELANDRA (FRIO 15)  
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC  
STATE TRACT 6-7A

70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
293375  
WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1)  
SIANA OIL & GAS  
DOORNBOS

70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
779259  
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275

DOORNBOS

WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.  
BLACKSTONE HLAVINKA

70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
247836  
WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408

03	15810 X	3260	-0-	-12550	-0-	3055	2	205	9	Y	186	434	1	122
04	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	10707	2	1555	9	Y	1414	787	1	749
05	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	11892	2	624	9	Y	567	290	1	1026
06	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	9332	2	1700	9	Y	1545	2129	1	442
07	9424 X	6534	-0-	-2890	-0-	5480	2	1054	9	Y	958	1009	1	391
*08	12679 X	2712	-0-	-9967	-0-	2244	2	468	9	Y	425	560	1	256

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) //CONT.// 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836  
 BLACKSTONE HLAIVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7533 X	6042	-0-	-1491	-0-			5524	2	518	9	N	471	449	1			285
04		7080 X	6594	-0-	-486	-0-			6051	2	543	9	N	494	376	1			403
05		7316 X	6917	-0-	-399	-0-			6421	2	496	9	N	451	607	1			247
06		6690 X	5949	-0-	-741	-0-			5913	2	36	9	N	33					280
07		6820 X	6094	-0-	-726	-0-			5622	2	472	9	N	429	461	1			248
*08		6913 X	5586	-0-	-1327	-0-			5216	2	370	9	N	336	360	1			224

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050  
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

03	4743	#	4525	-0-	-218	-0-			4325	2	200	9	N	182	188	1			201
04	4590	#	4355	-0-	-235	-0-			4183	2	172	9	N	156	187	1			170
05	4743	#	4235	-0-	-508	-0-			4055	2	180	9	N	164					334
06	4590	#	4058	-0-	-532	-0-			3815	2	243	9	N	221					555
07	4743	#	4185	-0-	-558	-0-			4057	2	128	9	N	116	530	1			141
08	4526	#	4063	-0-	-463	-0-			3862	2	201	9	N	183	177	1			147

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE  
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587  
 STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					185
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					185
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					185
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					185
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					185
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

03	15717	X	14376	-0-	-1341	-0-			13497	3	879	9	N	799	734	1			199
04	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-			14395	3	858	9	N	780	723	1			256
05	15438	X	15228	-0-	-210	-0-			14360	3	868	9	N	789	911	1			134
06	14940	X	14332	-0-	-608	-0-			13530	3	802	9	N	729	561	1			302
07	15748	X	14640	-0-	-1108	-0-			13815	3	825	9	N	750	953	1			99
08	15748	X	12080	-0-	-3668	-0-			11425	3	655	9	N	595	355	1			339



OIL AND GAS DIVISION

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				675988								
MCKEE		WELL #:		1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9324 - 9344	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954				CNTY: WHARTON				
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110517	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9406 - 9412	
03	28192 X	28192	-0-	-0-	-0-	310 1	26943 2		N	854	919 1	348
						939 9						
04	29884 X	29884	-0-	-0-	-0-	280 1	28427 2		N	1070	1084 1	334
						1177 9						
05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-				N	-0-		334
06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-				N	-0-		334
07	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-				N	-0-		334
*08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-				N	11	11 8	334
ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3691 - 3701	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//	71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
INLAND OCEAN, INC.			424607					
CAROLYN LANGE		WELL #:	1	RRCID -> 283643	COMPL. DATE 01/15/2018	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9306 - 9322	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			102
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			102
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			102
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			102
-----								
RICOCHET ENERGY, INC.			710549					
JULIUS		WELL #:	1	RRCID -> 271444	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9195 - 9380	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	20
-----								
JULIUS		WELL #:	2	RRCID -> 273902	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL DEPTH 9457	PERF. 9156 - 9215	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			78
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	78
-----								
ROD FARMS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 279173	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9072 - 9103	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----								
MILLER-PALT UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 281088	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 8572 - 8578	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			102
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	102
-----								
HENRY-ROD UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 281285	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 9633 - 9698	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			67
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	67
-----								
PLUGGED AND ABANDONED			06/05/2019					

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
DUSON				WELL #:	2	RRCID ->	271513	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10437 - 10807		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	9889 X	8399	-0-	-1490	-0-	1089	1	7047	2	N	239	188	1	483
04	9210 X	5973	-0-	-3237	-0-	263	9	4831	2	N	205	188	1	500
05	9951 X	451	-0-	-9500	-0-	916	1	240	2	N	-0-			500
06	9630 X	55	-0-	-9575	-0-	226	9	55	1	N	-0-			500
07	9951 X	76	-0-	-9875	-0-	211	1	55	2	N	1	188	1	313
08	8401 X	62	-0-	-8339	-0-	20	1	40	2	N	-0-			313
						1	9							
						22	1							
VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	274733	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10614 - 10673		
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	269	1	1738	2	N	-0-			1
04	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	266	1	1406	2	N	-0-			1
05	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	871	1	991	2	N	-0-			1
06	1950 N	1846	-0-	-104	-0-	157	1	1689	2	N	-0-			1
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	485	1	1365	2	N	-0-			1
08	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	584	1	1096	2	N	-0-			1
WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10371 - 10731		
03	4340 X	3650	-0-	-690	-0-	1410	1	1962	2	N	253	355	1	368
04	4080 X	3676	-0-	-404	-0-	278	9	1682	2	N	261			629
05	4216 X	3803	-0-	-413	-0-	1707	1	1715	2	N	245			874
06	4080 X	3533	-0-	-547	-0-	1818	1	1724	2	N	202	179	1	897
07	3813 X	3643	-0-	-170	-0-	270	9	1777	2	N	225	723	1	399
08	3813 X	3593	-0-	-220	-0-	1587	1	1832	2	N	217	178	1	438
						222	9							
						1618	1							
						248	9							
						1522	1							
						239	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9219 - 9225					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10380 - 10465		
03	2883 X	2345	-0-	-538	-0-	291	1	1885	2	N	154	180	1	216
04	3690 X	2274	-0-	-1416	-0-	169	9	1763	2	N	161	182	1	195
05	3813 X	2813	-0-	-1000	-0-	334	1	1412	2	N	145			340
06	3690 X	1395	-0-	-2295	-0-	177	9	1218	2	N	22	184	1	178
07	3348 X	3022	-0-	-326	-0-	1241	1	2121	2	N	134	181	1	131
*08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	160	9	2087	2	N	171	177	1	125
						153	1							
						24	9							
						754	1							
						147	9							
						1113	1							
						188	9							

DLCC		WELL #: 1		RRCID -> 280187		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9876 - 9926				
03	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	476	1	591	2	N	63			197
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	69	9	643	2	N	42			239
05	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	441	1	553	2	N	40			279
06	1110 N	835	-0-	-275	-0-	46	9	426	2	N	40			319
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	479	1	670	2	N	37	243	1	113
*08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	44	9	687	2	N	27			140
						365	1							
						44	9							
						654	1							
						41	9							
						796	1							
						30	9							

PHASE FOUR (10500 YEGUA)		71114 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLD-ZAPP		WELL #: 3		RRCID -> 180578		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10544 - 10561				
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-			32
04	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5919	2	165	9	N	150	175	1	7
05	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-			7
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-			7
07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-			7
*08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-			7

PHASE FOUR (10540 YEGUA)		71114 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 161300		COMPL. DATE 07/19/1999		TOTAL DEPTH 10946		PERF. 9279 - 10829				
03	1612 #	699	-0-	-913	-0-	699	2			N	-0-			6
04	1560 #	1183	-0-	-377	-0-	1183	2			N	-0-			6
05	1612 #	1079	-0-	-533	-0-	1079	2			N	-0-			6
06	1470 #	1230	-0-	-240	-0-	1026	2	204	9	N	185	177	1	14
07	1209 #	848	-0-	-361	-0-	848	2			N	-0-			14
08	1209 #	852	-0-	-357	-0-	852	2			N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 AMEXCO, LLC 019813  
 LANGE-CLAPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

INLAND OCEAN, INC. 424607  
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

03	48670	8095	-0-	-40575	-0-	300	1	7135	2	N	600	550	1			154
						660	9									
04	47100	7646	-0-	-39454	-0-	300	1	6790	2	N	505	557	1			102
						556	9									
05	14074 #	8009	-0-	-6065	-0-	300	1	7184	2	N	477	360	1			219
						525	9									
06	7830 #	7496	-0-	-334	-0-	300	1	6709	2	N	443	540	1			122
						487	9									
07	8091 #	6839	-0-	-1252	-0-	300	1	6049	2	N	445	360	1			207
						490	9									
08	8091 #	6754	-0-	-1337	-0-	300	1	5946	2	N	462	560	1			109
						508	9									

CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

*03	0 Z	22539	-0-	22539	30674	300	1	19560	2	N	2435	2358	1			282
						2679	9									
*04	0 Z	17838	-0-	17838	48512	300	1	15523	2	N	1832	1785	1			329
						2015	9									
*05	0 Z	15068	-0-	15068	63580	300	1	13034	2	N	1576	1286	1			619
						1734	9									
*06	0 Z	11856	-0-	11856	75436	300	1	10153	2	N	1275	1629	1			265
						1403	9									
*07	0 Z	15574	-0-	15574	91010	300	1	13919	2	N	1232	1264	1			233
						1355	9									
08	0 Z	7556	-0-	7556	98566	300	1	6720	2	N	487	553	1			167
						536	9									

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	93	-0-	93	93	93	1			N	-0-					33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B2 EXT	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		
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRULL		WELL #: 7		RRCID -> 258096		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)		71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
KD ENERGY, LLC		452996								
MATL-TRULL -H- SAND UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)		71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
GTG OPERATING, LLC		337080								
BLESSING UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
06	14B2	EXT	56	-0-	56	56	N	-0-	56	25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56	N	NO RPT		25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56	N	NO RPT		25
PHEASANT, SOUTH ( 9,200 FRIO)		71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
PROGENIES OPERATING LLC		681161								
HARRIMAN		WELL #: 1		RRCID -> 197614		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRULL, B. W.		WELL #: 1R		RRCID -> 232331		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-



PHEASANT, SW. (FRIO K) PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.		71127 500 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		1		RRCID -> 197609		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
07		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
08		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126

PHEASANT, SW (FRIO 9900) KD ENERGY, LLC MATL-TRULL -H- SAND UNIT		71127 540 452996		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		1		RRCID -> 140207		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916				
03	DLQ	G-10	2352	-0-	2352	2352	24 1	2327 2	Y	1	94 1	39
04	DLQ	G-10	2006	-0-	2006	4358	21 1	1964 2	Y	19		58
05	2100	N	1829	-0-	-271	4087	21 9	1793 2	Y	15		73
06	3000	N	1694	-0-	-1306	2781	17 9	1649 2	Y	26		99
07	3100	N	1698	-0-	-1402	1379	16 1	1680 2	Y	1		100
*08	2445	N	1066	-0-	-1379	-0-	29 9	1047 2	Y	8		108

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) KEBO OIL & GAS, INC. SOUTH BLESSING		71127 570 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		1		RRCID -> 235118		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512				
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	186 1	2243 2	N	330	387 1	45
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	363 9	2740 2	N	159		204
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	210 1	2872 2	N	220		424
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	175 9	2787 2	N	172	195 1	401
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	240 1	2527 2	N	151	383 1	169
*08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	189 9	240 1	N	164	181 1	152

NORTHWEST BLESSING		WELL #:		1		RRCID -> 243723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123



OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170  
 SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	155	1	1896	2	N	27		320
						30	9						
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	140	1	2020	2	N	25		345
						28	9						
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	186	1	2339	2	N	35		380
						39	9						
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	210	1	2366	2	N	22		402
						24	9						
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	210	1	1939	2	N	18		420
						20	9						
*08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	217	1	2288	2	N	10	180 1	250
						11	9						

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	182 1	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

03	2945 X	2037	-0-	-908	-0-	155	1	1854	2	N	25		100
						28	9						
04	2640 X	2383	-0-	-257	-0-	168	1	2187	2	N	25		125
						28	9						
05	2418 X	2185	-0-	-233	-0-	130	1	2016	2	N	35		160
						39	9						
06	2340 X	1763	-0-	-577	-0-	95	1	1646	2	N	20		180
						22	9						
07	2449 X	2228	-0-	-221	-0-	95	1	1903	2	N	209	354 1	35
						230	9						
08	2449 X	1683	-0-	-766	-0-	90	1	1560	2	N	30		65
						33	9						

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

03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-		201
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	444	2	13	9	N	12		213
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		215
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2181	2	178	9	N	162		162
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2006	2	219	9	N	199	361 1	-0-
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	1957	2	195	9	N	177		177
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1786	2	200	9	N	182	359 1	-0-
*07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1820	2	198	9	N	180	177 1	3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.//		71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC				337080									
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236028	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9560 - 9570	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			115
06	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	1		N	-0-			115
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72				N	NO RPT			115
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72				N	NO RPT			115
BLESSING UNIT NO. 3		WELL #:		3	RRCID ->	244598	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	12003	PERF.	10824 - 10830	
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	291	1	843	2	N	8		216
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	186	1	1352	2	N	59	197 1	78
*05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	65	9	1092	2	N	57		135
*06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	63	9	990	2	N	237	172 1	200
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	163	1			N	NO RPT		200
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	261	9			N	NO RPT		200
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246596	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9601 - 9630	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
06	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	1			N	-0-		50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT		50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT		50
NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282386	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9701 - 10174	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-		27
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-		27
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		27
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-		27
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
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	
03	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	711	1	2056	2	N	112		242
04	5400 X	3848	-0-	-1552	-0-	123	9	3277	2	N	110	200 1	152
*05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	450	1	3446	2	N	112		264
*06	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	121	9	3866	2	N	100	348 1	16
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	20	1			N	NO RPT		16
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	123	9			N	NO RPT		16
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227187	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10914 - 10949	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	1			N	-0-		28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT		28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	651 X	272	-0-	-379	-0-	24 1	246 2	N	22			177
04	630 X	629	-0-	-1	-0-	8 1	588 2	N	30			207
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	33 9	1970 2	N	38			245
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	90 1	2512 2	N	30			275
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	42 9	3166 2	N	30			305
*08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	168 1	3240 2	N	15			320

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	174 9	7421 2	N	158			311
04	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	750 1	9135 2	N	91			402
05	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	100 9	8081 2	N	96			498
06	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	630 1	6530 2	N	127	183 1		442
07	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	106 9	5639 2	N	100	352 1		190
*08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	540 1	5399 2	N	72			262

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 286823 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4606 - 4609

03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2020 - P/A 07/07/20

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 REO OPERATING LLC 701876  
 BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) FAULCONER, VERNON E., INC. JONES CREEK UNIT										71339 650 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON	
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992														
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	
03	6789	5674	-0-	-1115	-0-	775 1	4797 2		N	93			200	
04	6570	5218	-0-	-1352	-0-	102 9	4442 2	N	24	180 1			44	
05	6789	4526	-0-	-2263	-0-	26 9	3870 2	N	74				118	
06	6570	3794	-0-	-2776	-0-	81 9							118	
*07	6076 #	459	-0-	-5617	-0-	625 1	3169 2	N	-0-				118	
08	5673 #	-0-	-0-	-5673	-0-	125 1	334 2	N	-0-				118	
-----														
PIERCE (YEGUA DY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PIERCE ESTATE A										71440 500 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON	
-----														
WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				501	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				501	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				501	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				501	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				501	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				501	
-----														
PIERCE RANCH (4700) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE -E-										71451 260 549836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON	
-----														
WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----														
PIERCE RANCH (4850) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES "E"										71451 400 549836	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON	
-----														
WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----														
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC PIERCE UNIT 6										809730			CNTY: WHARTON	
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				130	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				130	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				130	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				130	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				130	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				130	

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON  
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730  
 PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF. 12456 - 12486

03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			128
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			128
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			128
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			128
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			128
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			128

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 CAMOIL, INC. 127449  
 PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	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  
 MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

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

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

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
03	3286 X	3004	-0-	-282	-0-	2397	3	607	9	N	552	552	1			-0-
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	2737	3	638	9	N	580	367	1			213
05	3100 X	2839	-0-	-261	-0-	2234	3	605	9	N	550	183	1			580
06	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	2322	3	590	9	N	536	905	1			211
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2517	3	605	9	N	550	545	1			216
08	3286 X	2896	-0-	-390	-0-	2370	3	526	9	N	478	545	1			149

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620

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
03	15810	10002	-0-	-5808	-0-	9008	2	994	9	N	904	1131	1			36
04	15300	6375	-0-	-8925	-0-	5499	2	876	9	N	796	175	1			657
05	15810	6468	-0-	-9342	-0-	5566	2	902	9	N	820					1477
06	14580 #	5585	-0-	-8995	-0-	4842	2	743	9	N	675	518	1			1634
07	14260 #	6336	-0-	-7924	-0-	5652	2	684	9	N	622	713	1			1543
08	10013 #	5091	-0-	-4922	-0-	4606	2	485	9	N	441	1038	1			946

LANGHAM UNIT WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 3286 - 3308

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

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY  
 SYDRI OPERATING, LLC 833597  
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 286106 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8940 - 9302

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
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	-0-					6
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	204	1	8	9	Y	7					13
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	116	1	9	9	Y	8					21
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	289	1	17	9	Y	15					36
07	217 N	81	-0-	-136	-0-	77	1	4	9	Y	4					40
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5	26	1			19

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2625	-0-	2625	2625	838	1	1183	2	Y	549	618	1			76
04	DLQ G-10	1936	-0-	1936	4561	775	1	750	2	Y	374	364	1			86
05	2500 N	909	-0-	-1591	2970	411	9									
06	3000 N	141	-0-	-2859	111	579	1	330	9	Y	300	235	1			151
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	98	1	43	9	Y	39	185	1			5
08	899 N	57	-0-	-842	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

PINEHURST (CHASE) SYDRI OPERATING, LLC (M/SW) WILDWOOD ESTATES													//CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE		CNTY: MONTGOMERY					
WELL #: 1													RRCID -> 286793		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8722 - 9278	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	744	1	267	2	Y	250	307	1			30				
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	275	9	736	1	Y	357	294	1			93				
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	393	9	661	1	Y	355	267	1			181				
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	391	9	524	1	Y	341	382	1			140				
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	375	9	677	1	Y	256	335	1			61				
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	282	9	733	1	Y	242	243	1			60				
						266	9													

PINEHURST GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 286896		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 12315		PERF. 8902 - 9222	
03	DLQ G-10	4079	-0-	4079	4079	618	1	1925	2	Y	1396	1458	1			212						
04	DLQ G-10	4101	-0-	4101	8180	1536	9	617	1	Y	1378	1261	1			329						
05	12064 X	3884	-0-	-8180	-0-	1516	9	543	1	Y	1146	910	1			565						
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	1261	9	531	1	Y	1233	1290	1			508						
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	1356	9	532	1	Y	1263	1465	1			306						
*08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	1389	9	525	1	Y	1379	1344	1			341						
						1517	9															

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC PINEHURST UNIT													71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
WELL #: 1													RRCID -> 007851		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 11983		PERF. 9702 - 10010	
03	DLQ G-10	858	-0-	858	858	554	1	267	2	Y	34	36	1			5				
04	DLQ G-10	855	-0-	855	1713	37	9	539	1	Y	30	28	1			7				
05	2100 N	889	-0-	-1211	502	33	9	555	1	Y	52	30	1			29				
06	1481 N	979	-0-	-502	-0-	57	9	560	1	Y	62	66	1			25				
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	68	9	537	1	Y	49	63	1			11				
*08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	54	9	548	1	Y	36	38	1			9				
						40	9													

WINSLOW													WELL #: 1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						





PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// //CONT.//	71647 280 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 147884	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11171 - 11523								
03	DLQ G-10	3491	-0-	3491	3491	474 1	3000 2	Y	15	34	1				6
04	DLQ G-10	3926	-0-	3926	7417	17 9 511 1	3389 2	Y	24	21	1				9
05	10620 X	3203	-0-	-7417	-0-	26 9 464 1	2736 2	Y	3	9	1				3
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3 9 476 1	3308 2	Y	38	18	1				23
07	3968 X	3797	-0-	-171	-0-	42 9 461 1	3293 2	Y	39	35	1				27
*08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	43 9 505 1	3790 2	Y	27	32	1				22
-----															
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 11	RRCID -> 148711	COMPL. DATE 01/17/1994	TOTAL DEPTH 12029	PERF.11048 - 11458								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	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								
03	DLQ G-10	303	-0-	303	303	18 1	285 2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	181	-0-	181	484	11 1	170 2	Y	-0-						-0-
05	795 N	311	-0-	-484	-0-	19 1	292 2	Y	-0-						-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	235 2	Y	-0-						-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24 1	377 2	Y	-0-						-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	16 1	254 2	Y	-0-						-0-
-----															
DAMUTH			WELL #: 1	RRCID -> 155955	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11145 - 11802								
03	DLQ G-10	739	-0-	739	739	719 1	20 9	Y	18						159
04	DLQ G-10	378	-0-	378	1117	364 1	14 9	Y	13						172
05	1440 N	323	-0-	-1117	-0-	309 1	14 9	Y	13						185
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356 1	7 9	Y	6						191
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	697 1	14 9	Y	13						204
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	724 1	28 9	Y	25	133	1				96
-----															
DEAN, W. A. "A"			WELL #: 4	RRCID -> 157052	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 12058	PERF.11114 - 12068								
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
08	SHUT IN	-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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	5515	-0-	5515	5515	558	1	4841	2	Y	105	113	1			16
04	DLQ G-10	5156	-0-	5156	10671	116	9	4582	2	Y	68	69	1			15
05	16309 X	5638	-0-	-10671	-0-	499	1	5018	2	Y	74	47	1			42
06	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	75	9	6533	2	Y	93	97	1			38
07	7471 X	7138	-0-	-333	-0-	539	1	6417	2	Y	95	110	1			23
*08	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	81	9	6841	2	Y	104	101	1			26
						649	1									
						102	9									
						616	1									
						105	9									
						643	1									
						114	9									
HAGAN				WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924				
03	DLQ G-10	581	-0-	581	581	35	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	439	-0-	439	1020	27	1	410	2	Y	2	2	1			-0-
05	1485 X	465	-0-	-1020	-0-	2	9									
06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	589 X	506	-0-	-83	-0-	38	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	589 X	492	-0-	-97	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-
						30	1	462	2	Y	-0-					-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAGAN				WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9381 - 9800				
03	DLQ G-10	6167	-0-	6167	6167	655	1	5512	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5914	-0-	5914	12081	637	1	5235	2	Y	38	27	1			11
05	18065 X	5984	-0-	-12081	-0-	42	9									
06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	645	1	5307	2	Y	29	25	1			15
07	6324 X	5513	-0-	-811	-0-	32	9									
08	6169 X	5859	-0-	-310	-0-	628	1	5204	2	Y	17	31	1			1
						19	9									
						600	1	4865	2	Y	44	30	1			15
						48	9									
						651	1	5162	2	Y	42	48	1			9
						46	9									
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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								
03	DLQ G-10	70	-0-	70	70	34	1	36	2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	156	-0-	156	226	10	1	146	2	Y	-0-						-0-
05	242 N	16	-0-	-226	-0-	4	1	12	2	Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
-----																	
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-						-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	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								
03	DLQ G-10	575	-0-	575	575	550	1	25	9	Y	23	98	1				27
04	DLQ G-10	562	-0-	562	1137	540	1	22	9	Y	20						47
05	1699 N	562	-0-	-1137	-0-	541	1	21	9	Y	19						66
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	552	1	101	2	Y	20						86
						22	9										
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	525	1	341	2	Y	36						122
						40	9										
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	546	1	336	2	Y	24	111	1				35
						26	9										
-----																	
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786								
03	DLQ G-10	59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	48	-0-	48	107	3	1	45	2	Y	-0-						-0-
05	169 N	62	-0-	-107	-0-	4	1	57	2	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-						-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597		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	EOM BALANCE
-----															
PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11236 - 11934					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281 - 12051					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WINSLOW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502					
03	DLQ G-10	64	-0-	64	64	5	1	50	2	Y	8	8	1		2
04	DLQ G-10	51	-0-	51	115	9	1	43	2	Y	3	4	1		1
05	163 N	48	-0-	-115	-0-	3	1	45	2	Y	-0-				1
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	6	3	1		4
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	7	9			Y	-0-	3	1		1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
-----															
PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO.		71648 400 293303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY							
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11398 - 11444					
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-				105
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	2	N	-0-				105
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				105
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-				105
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	N	-0-				105
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-				105
-----															
BAKER		WELL #: 1 T		RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10037 - 10043					
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-				79
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	2	N	-0-				79
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-				79
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-				79
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	2	N	-0-				79
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-				79
-----															
PINEHURST, SW. (YEGUA) GALLOWAY ENERGY CO.		71648 495 293303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
BAKER, REX		WELL #: 1-C		RRCID -> 180240		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 5554 - 5558					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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) 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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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 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
-----														
03		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	447 1	6421 2	633 9	Y	575	766 1		66
							202 4	633 9						
04		26669 X	26669	-0-	-0-	-0-	1320 1	21722 2	2969 9	Y	2699	2246 1		519
							658 4	2969 9						
05		28333 X	28333	-0-	-0-	-0-	1313 1	23533 2	2540 9	Y	2309	2418 1		410
							947 4	2540 9						
06		27143 X	27143	-0-	-0-	-0-	1205 1	22191 2	3000 9	Y	2727	2765 1		372
							747 4	3000 9						
*07		30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	1271 1	24344 2	2736 9	Y	2487	2701 1		158
							1964 4	2736 9						
08		24056 X	5918	-0-	-18138	-0-	856 1	964 2	2134 9	Y	1940	2070 1		28
							1964 4	2134 9						
-----														
STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820														
-----														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		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														
-----														
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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														
-----														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		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														
-----														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710													
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	1283	1	8217	2	20
						37	9			
04	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	1225	1	7414	2	11
						33	9			
05	10633 X	9516	-0-	-1117	-0-	1285	1	8197	2	42
						34	9			
06	9930 X	9408	-0-	-522	-0-	1251	1	8120	2	7
						37	9			
07	10261 X	9543	-0-	-718	-0-	1291	1	8218	2	16
						34	9			
*08	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	1292	1	8496	2	23
						57	9			
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
PLEDGER (MIOCENE 4700)		//CONT.//		71940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	110436	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4678 - 4692	
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
-----													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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	
-----													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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	
-----													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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	
-----													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
-----													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POPEYE WESTERN ENERGY GROUP, LLC ETOC		72340 500 911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WELL #: D 11		RRCID -> 265899		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13757		PERF.11236 - 11293				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	4	3 9	N	3		259
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		260
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		260
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1 9	N	1		261
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2 9	N	2		263
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	4	7 9	N	6		269
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		269
-----												
ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-437		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WELL #: 1		RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF.11044 - 11072				
*11	60 X	35	-0-	-25	-0-	20	3	15 9	N	14		167
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		167
*01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		167
*02	58 X	26	-0-	-32	-0-	26	3		N	-0-		167
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		167
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		167
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		167
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
*08	248 N	33	-0-	-215	-0-	33	3		N	-0-		167
-----												
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257442		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11080 - 11100		
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	280	3	202 9	N	184	542 1	218
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	242	3	56 9	N	51		269
05	465 N	262	-0-	-203	-0-	216	3	46 9	N	42		311
06	450 N	269	-0-	-181	-0-	237	3	32 9	N	29	175 1	165
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	197	3	56 9	N	51		216
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	115	3	32 9	N	29		245
-----												
POPEYE (WILCOX K SAND) ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-893 UNIT		72340 750 950523		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WELL #: 1		RRCID -> 257443		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11514 - 11520				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PORT ACRES (HACK. 9600) WESTERN ENERGY GROUP, LLC WINGATE		72378 210 911874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9526 - 9604				
*09	360 #	119	-0-	-241	-0-	103	4	8 9	N	7		182
*10	124 #	116	-0-	-8	-0-	102	4	7 9	N	6		188
*11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	114	4	8 9	N	7		195
*12	651 #	125	-0-	-526	-0-	113	4	6 9	N	5		200
*01	651 #	127	-0-	-524	-0-	115	4	6 9	N	5		205
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-		205
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	101	4	3 9	N	3		208
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		208
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208
08	0 N	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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	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						
03	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1050	2	88	9	N	80	158	1	43
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			43
05	1891 N	360	-0-	-1531	-0-	348	2	12	9	N	11			54
06	1110 N	406	-0-	-704	-0-	406	2			N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			54

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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
CARRIERE-HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 133688		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7738 - 7775						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	144	1	4926	2	N	16					155
04	4860 X	4462	-0-	-398	-0-	138	1	4324	2	N	-0-					155
05	5084 X	4904	-0-	-180	-0-	142	1	4743	2	N	17					172
06	4920 X	4649	-0-	-271	-0-	134	1	4496	2	N	17					189
*07	5084 X	4979	-0-	-105	-0-	184	1	4787	2	N	7					196
08	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	175	1	4583	2	N	6					202
-----																
BELL FARM		WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7678 - 7758						
03	5270 X	4850	-0-	-420	-0-	137	1	4683	2	N	27					39
04	5100 X	4398	-0-	-702	-0-	136	1	4247	2	N	14					53
05	5084 X	4945	-0-	-139	-0-	143	1	4781	2	N	19					72
06	4800 X	4517	-0-	-283	-0-	130	1	4367	2	N	18					90
*07	4960 X	4268	-0-	-692	-0-	158	1	4097	2	N	12					102
08	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	168	1	4406	2	N	17					119
-----																
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7760 - 7790						
03	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	51	1	1731	2	N	13					183
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	51	1	1583	2	N	6	160	1			29
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	51	1	1709	2	N	6					35
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	50	1	1660	2	N	10					45
*07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	65	1	1698	2	N	8					53
*08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	66	1	1726	2	N	9					62
-----																
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7764 - 7815						
03	4030 X	3842	-0-	-188	-0-	109	1	3721	2	N	11					57
04	3900 X	3399	-0-	-501	-0-	105	1	3288	2	N	5					62
05	3906 X	3729	-0-	-177	-0-	108	1	3613	2	N	7					69
06	3750 X	3702	-0-	-48	-0-	107	1	3587	2	N	7					76
*07	3875 X	3785	-0-	-90	-0-	140	1	3638	2	N	6					82
08	3844 X	3776	-0-	-68	-0-	139	1	3633	2	N	4					86

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9 661 2	N	3		37
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9 614 2	N	2		39
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9 660 2	N	4		43
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9 635 2	N	7		50
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9 647 2	N	3		53
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	25 2	1 9 654 2	N	2		55
-----											
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876		
03	3131 X	2987	-0-	-144	-0-	84 12	1 9 2891 2	N	11		71
04	3030 X	2500	-0-	-530	-0-	77 22	1 9 2401 2	N	20		91
05	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	84 18	1 9 2792 2	N	16		107
06	2940 X	2785	-0-	-155	-0-	80 13	1 9 2692 2	N	12		119
*07	3038 X	2523	-0-	-515	-0-	93 14	1 9 2416 2	N	13		132
08	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	97 8	1 9 2538 2	N	7		139
-----											
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867		
03	DLQ G-10	4262	-0-	4262	4262	120 35	1 9 4107 2	Y	32		88
04	DLQ G-10	3356	-0-	3356	7618	103 18	1 9 3235 2	Y	16		104
05	11879 X	4261	-0-	-7618	-0-	123 31	1 9 4107 2	Y	28		132
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	124 31	1 9 4159 2	Y	28		160
*07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	161 28	1 9 4176 2	Y	25		185
*08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	158 25	1 9 4137 2	Y	23	178 1	30
-----											
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798		
03	3100 X	2859	-0-	-241	-0-	81 11	1 9 2767 2	N	10		146
04	3000 X	2616	-0-	-384	-0-	81 9	1 9 2526 2	N	8		154
05	2914 X	2801	-0-	-113	-0-	81 14	1 9 2706 2	N	13		167
06	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	78 10	1 9 2627 2	N	9		176
*07	2883 X	2764	-0-	-119	-0-	102 11	1 9 2651 2	N	10		186
08	2852 X	2766	-0-	-86	-0-	101 9	1 9 2656 2	N	8		194



-----														
PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701									
HOLT, JAMES I. ET UX			WELL #:		3	RRCID -> 176208			COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7762 - 7830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	2	N	1			165
						1	9							
04	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	36	1	1138	2	N	5	162	1	8
						6	9							
05	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	34	1	1152	2	N	5			13
						6	9							
06	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	34	1	1128	2	N	3			16
						3	9							
*07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	45	1	1161	2	N	4			20
						4	9							
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	45	1	1176	2	N	2			22
						2	9							
-----														
MEEK			WELL #:		1	RRCID -> 236477			COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7662 - 7710		
03	3286 X	3123	-0-	-163	-0-	494	1	2508	2	N	110	187	1	77
						121	9							
04	3180 X	2827	-0-	-353	-0-	476	1	2255	2	N	87			164
						96	9							
05	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	487	1	2349	2	N	123			287
						135	9							
06	3060 X	2917	-0-	-143	-0-	534	1	2273	2	N	100			387
						110	9							
*07	3131 X	2873	-0-	-258	-0-	493	1	2293	2	N	79	357	1	109
						87	9							
08	3131 X	2770	-0-	-361	-0-	475	1	2173	2	N	111	175	1	45
						122	9							
-----														
MEEK. ROBERT E.			WELL #:		2	RRCID -> 250514			COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964	PERF. 7724 - 7770		
03	2945 X	2567	-0-	-378	-0-	414	1	2099	2	N	49			174
						54	9							
04	2520 X	2368	-0-	-152	-0-	408	1	1934	2	N	24	158	1	40
						26	9							
05	2666 X	2490	-0-	-176	-0-	421	1	2030	2	N	35			75
						39	9							
06	2580 X	2485	-0-	-95	-0-	466	1	1984	2	N	32			107
						35	9							
*07	2666 X	2396	-0-	-270	-0-	418	1	1943	2	N	32			139
						35	9							
08	2573 X	2519	-0-	-54	-0-	445	1	2038	2	N	33			172
						36	9							
-----														
ROBERT E. MEEK			WELL #:		3	RRCID -> 251328			COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863	PERF. 7700 - 7752		
03	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	332	1	1686	2	N	19			139
						21	9							
04	1980 N	1817	-0-	-163	-0-	316	1	1495	2	N	5			144
						6	9							
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	332	1	1600	2	N	20			164
						22	9							
06	1980 N	1057	-0-	-923	-0-	200	1	850	2	N	6			170
						7	9							
*07	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	328	1	1526	2	N	5			175
						6	9							
08	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	320	1	1465	2	N	19			194
						21	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	12121 X	11340	-0-	-781	-0-	620	1	10600	2	N	109	178	1			100
04	11730 X	10868	-0-	-862	-0-	120	9	10171	2	N	88	149	1			39
05	11873 X	11206	-0-	-667	-0-	600	1	10478	2	N	98					137
06	11250 X	10705	-0-	-545	-0-	97	9	10019	2	N	78					215
*07	11625 X	10944	-0-	-681	-0-	620	1	10273	2	N	46	177	1			84
08	11346 X	10993	-0-	-353	-0-	86	9	10252	2	N	110					194
						51	9									
						121	9									
GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PAVLIK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271063		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701											
HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	273502	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7779 - 7982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

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				
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	21				115
04	3480 X	2792	-0-	-688	-0-	2759	2	33	9	N	30				145
05	3596 X	2597	-0-	-999	-0-	2560	2	37	9	N	34				179
06	3480 X	283	-0-	-3197	-0-	274	2	9	9	N	8				187
07	2883 X	481	-0-	-2402	-0-	480	2	1	9	N	1	170	1		18
08	2883 X	561	-0-	-2322	-0-	561	2			N	-0-				18

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234596	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	14018	PERF.12726 - 13260				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)				72681 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
REMORA OPERATING, LLC				701613											
GRAFF		WELL #:		1	RRCID ->	193043	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10250 - 10372				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
WEST BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	242361	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10874 - 10894				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688  
 WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	639 2	46 9		N	42			176
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	217 2	26 9		N	24	188 1		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

GTG OPERATING, LLC 337080  
 BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	71 1	205 2		N	-0-			113
04	750 X	232	-0-	-518	-0-	28 1	204 2		N	-0-			113
*05	310 X	124	-0-	-186	-0-	1 1	123 2		N	-0-			113
06	270 X	191	-0-	-79	-0-	27 1	164 2		N	-0-			113
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	1445 1	4179 2		N	152	184 1		212
						167 9							
04	5550 X	5392	-0-	-158	-0-	618 1	4508 2		N	242	255 1		199
						266 9							
*05	5735 X	3908	-0-	-1827	-0-	22 1	3726 2		N	145			344
						160 9							
06	5490 X	4186	-0-	-1304	-0-	573 1	3475 2		N	125	186 1		283
						138 9							
07	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-				N	NO RPT			283
08	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-				N	NO RPT			283

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	132 1	382 2		N	59			164
						65 9							
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	66 1	480 2		N	150	193 1		121
						165 9							
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	2 1	369 2		N	43			164
						47 9							
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	57 1	345 2		N	71	59 1		176
						78 9							
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			176
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	59 1		1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC EAST BLESSING UNIT		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166 - 11172			
03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	597 1 121 9	1726 2	N	110	187 1	69
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	292 1 300 9	2126 2	N	273	165 1	177
*05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	11 1 101 9	1782 2	N	92		269
*06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	215 1 114 9	1304 2	N	104	177 1	196
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		196
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		196
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		N	-0-	59 1	44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10460 - 10506	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 1		N	-0-		72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9708 - 9744	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	14B2 EXT	89	-0-	89	-0-	89 1		N	-0-		87
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89		N	NO RPT		87
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89		N	NO RPT		87
REMORA OPERATING, LLC TRULL		701613 WELL #: 1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501		PERF.10814 - 11969	
03	DLQ G-10	1237	-0-	1237	1237	255 1 40 9	942 3	Y	36		326
04	DLQ G-10	2180	-0-	2180	3417	169 1 74 9	1937 3	Y	67	122 1	271
05	6133 X	2716	-0-	-3417	-0-	118 1 83 9	2515 3	Y	75		346
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2830 3	95 9	Y	86		432
07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2748 3	81 9	Y	74	152 1	354
08	2728 X	2089	-0-	-639	-0-	2028 3	61 9	Y	55	123 1	286
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 12190	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	480	-0-	480	480	99 1	366 3	Y	14			89
04	DLQ G-10	513	-0-	513	993	15 9 40 1	455 3	Y	16	29 1		76
05	1472 N	479	-0-	-993	-0-	18 9 21 1	444 3	Y	13			89
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	14 9 464 3	15 9	Y	14			103
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	539 3	15 9	Y	14	30 1		87
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	471 3	14 9	Y	13	28 1		72

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111

03	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	330 1 139 9	1220 3	N	126	185 1		119
04	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	98 1 128 9	1127 3	N	116	32 1		203
05	1643 N	1284	-0-	-359	-0-	51 1 134 9	1099 3	N	122			325
06	1620 N	1328	-0-	-292	-0-	1221 3	107 9	N	97	361 1		61
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1323 3	131 9	N	119			180
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1271 3	132 9	N	120	190 1		110

TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847

03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	99 1 2 9	366 3	N	2			170
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34 1	391 3	N	-0-			170
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19 1 3 9	416 3	N	3			173
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	443 3	2 9	N	2			175
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	496 3	3 9	N	3			178
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487 3	6 9	N	5			183

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067  
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071

03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

-----														
PRAIRIE BELL (11000)			//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WAGNER OIL COMPANY					891175									
GLASSCOCK RANCH A			WELL #:		4	RRCID -> 249254			COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK RANCH B			WELL #:		1	RRCID -> 251254			COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----														
GLASSCOCK RANCH A			WELL #:		3	RRCID -> 251901			COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782			
03	744 N	698	-0-	-46	-0-	34	1	664	3	N	-0-			276
04	720 N	601	-0-	-119	-0-	39	1	562	3	N	-0-			276
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	N	-0-			276
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	41	1	636	3	N	-0-			276
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-			276
*08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	47	1	791	3	N	-0-			276
-----														
GLASSCOCK RANCH D			WELL #:		1	RRCID -> 258486			COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760			
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GLASSCOCK RANCH B			WELL #:		2	RRCID -> 258524			COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
-----														
GLASSCOCK RANCH A			WELL #:		6	RRCID -> 260023			COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762			
03	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	494	1	9706	3	N	198	180	1	270
						218	9							
04	10140 X	5486	-0-	-4654	-0-	352	1	5038	3	N	87	184	1	173
						96	9							
05	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	511	1	9977	3	N	157			330
						173	9							
06	10140 X	7877	-0-	-2263	-0-	469	1	7328	3	N	73			403
						80	9							
07	10416 X	6338	-0-	-4078	-0-	381	1	5928	3	N	26			429
						29	9							
08	10664 X	8379	-0-	-2285	-0-	465	1	7901	3	N	12			441
						13	9							

OIL AND GAS DIVISION

PRASIFKA (YEGUA)		72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508								
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5 1	57 4	N	142	171
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	156 9	20 4	N	52 172 1	51
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	3 1		N		51
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	57 9		N		51
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		51

PRIHODA (YEGUA)		73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
RASMUSSEN		WELL #: 7		RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701		
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 4		N	-0-	34
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	101 4	2 9	N	2	36
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	104 4	4 9	N	4	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

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		
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787 2		N	-0-	-0-
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2		N	-0-	-0-
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697 2		N	-0-	-0-
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2		N	-0-	-0-
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2		N	-0-	-0-
08	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		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	40
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	40
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	40
06	2 N	2	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	40
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	40
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	40

QUINN (WILCOX)		73802 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC		141860								
FRIENDSWOOD		WELL #: 2RE		RRCID -> 234432		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2019 - PLUGGED 03/06/19



-----

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1 N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			40
04	690 N		2	-0-	-688		2	2		N	-0-			40
05	2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			40
06	2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			40
*07	5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			40
*08	7 N		7	-0-	-0-		7	2		N	-0-			40

-----

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

03	0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT		-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

03	0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT		-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

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

-----

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 SUNDOWN ENERGY LP 829482  
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
PAINE, ROBERT G.		WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	682 N	263	-0-	-419	-0-	263 1	Y	-0-		-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 1	Y	-0-		-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 1	Y	-0-		-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 1	Y	-0-		-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 1	Y	-0-		-0-
*08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 1	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN COLLEGE		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
		252470								
		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA		74106 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
		252470				49B				
		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286		
03	1085 N	653	-0-	-432	-0-	653 1	N	-0-		-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 1	N	-0-		-0-
05	1085 N	335	-0-	-750	-0-	335 1	N	-0-		-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 1	N	-0-		-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 1	N	-0-		-0-
*08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 1	N	-0-		-0-

AUSTIN COLLEGE		74106 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
		252470				49B				
		WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y)		74106 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470				49B				
PAINE, ROBERT G.		WELL #: 25		RRCID -> 281514		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 4277 PERF. 1820 - 1830		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27802 07/01/2020

RACCOON BEND (SPARTA)		74106 840		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: AUSTIN				
TEHEGY OPERATING COMPANY LLC		848561										
SHERROD		WELL #:	1	RRCID ->	285255	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 5553 - 5564		
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
TEHEGY 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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		23

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
RASMUSSEN		WELL #:	1	RRCID ->	184704	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7721 - 7736	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		263701									
		WELL #:	1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7726 - 7732	
03	7875 X	7875	-0-	-0-		-0-	620 1	7181 2	N	67	160
04	7590 X	6820	-0-	-770		-0-	600 1	6174 2	N	42 155 1	47
05	7564 X	7088	-0-	-476		-0-	620 1	6422 2	N	42	89
06	7620 X	7165	-0-	-455		-0-	600 1	6514 2	N	46	135
*07	7874 X	6937	-0-	-937		-0-	620 1	6288 2	N	26	161
08	7874 X	7305	-0-	-569		-0-	620 1	6638 2	N	43	204

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
BAIN		263701									
		WELL #:	1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7546 - 7592	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		82

-----												
RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)			74408 228		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
ATLANTIC SINCLAIR FEE			WELL #: 9		RRCID -> 242355			COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----													
RAMSEY ( 9300 WILCOX)			74471 658		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO		
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280										
DIXON, LOMA			WELL #: 2		RRCID -> 154800			COMPL. DATE 04/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337		
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2022	2	85	9	N	77	173 1	117
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1906	2	94	9	N	85		202
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1983	2	90	9	N	82		284
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1950	2	78	9	N	71	176 1	179
*07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1959	2	83	9	N	75		254
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT		254

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160	

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
03	3100 N	3295	-0-	195	195	93	1	3130	2	N	65	129
04	3000 N	3230	-0-	230	425	72	9	3093	2	N	67	196
05	3100 N	3494	-0-	394	819	74	9	3369	2	N	62	258
06	3000 N	2720	-0-	-280	539	57	1	2602	2	N	64	322
07	2635	NO RPT	-0-	-2635	-0-	68	9			N	NO RPT	322
08	2635	NO RPT	-0-	-2635	-0-	48	1			N	NO RPT	322

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	2	N	4	65
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	4	9	1016	2	N	10	75
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	21	1	1331	2	N	5	80
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	11	9	1784	2	N	31	111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1			N	NO RPT	111
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT	111

OIL AND GAS DIVISION

-----													
RAMSEY, E. (WILCOX 10300)			74473 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
ZAHRADNICK, ALFRED			WELL #: 1		RRCID -> 091859			COMPL. DATE 12/20/1980			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	124	1	1668 2	N	47		99
							52	9					
04		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	84	1	1623 2	N	16		115
							18	9					
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1443 2	N	30		145
							33	9					
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	108	1	1820 2	N	31		176
							34	9					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		176
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		176
-----													
RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)			74473 568		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
PRIESMEYER "A"			WELL #: 2		RRCID -> 214235			COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RANGER A (YEGUA)			74681 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
RANGER A			WELL #: 01		RRCID -> 286773			COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072		
03		23250	17756	-0-	-5494	-0-	17756	2		N	-0-		-0-
04		22500	17756	-0-	-4744	-0-	17756	2		N	-0-		-0-
05		22320 #	16289	-0-	-6031	-0-	16289	2		N	-0-		-0-
06		18720 #	15127	-0-	-3593	-0-	15127	2		N	-0-		-0-
07		18569 #	16387	-0-	-2182	-0-	16387	2		N	-0-		-0-
08		18352 #	13163	-0-	-5189	-0-	13163	2		N	-0-		-0-
-----													
RANKIN (COOK MTN. IV)			74691 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
MCWHORTER			WELL #: 1		RRCID -> 196792			COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195		
03		15748 X	14884	-0-	-864	-0-	620	1	14121 2	N	130	180 1	170
							143	9					
04		15240 X	14391	-0-	-849	-0-	600	1	13639 2	N	138	178 1	130
							152	9					
05		15748 X	14733	-0-	-1015	-0-	620	1	14047 2	N	60		190
							66	9					
06		14760 X	14494	-0-	-266	-0-	600	1	13579 2	N	286		476
							315	9					
*07		15097 X	14473	-0-	-624	-0-	620	1	13718 2	N	123	354 1	245
							135	9					
08		14880 X	13084	-0-	-1796	-0-	580	1	12384 2	N	109	177 1	177
							120	9					

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. BABY RUTH		//CONT.// 74691 100 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		WELL #: 1		RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9148 - 9237			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	37572 X	22275	-0-	-15297	-0-	2480	1	19533	2	N	238	377 1	132
						262	9						
04	36360 X	24640	-0-	-11720	-0-	2400	1	21790	2	N	409	371 1	170
						450	9						
05	33263 X	24556	-0-	-8707	-0-	2480	1	21726	2	N	318		488
						350	9						
06	27090 X	24803	-0-	-2287	-0-	2400	1	22210	2	N	175		663
						193	9						
*07	25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	2480	1	22621	2	N	468	862 1	269
						515	9						
08	25451 X	24505	-0-	-946	-0-	2480	1	21748	2	N	252	349 1	172
						277	9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		WELL #: 1A		RRCID -> 209682		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9487 - 9627			
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
03	1550 N	82	-0-	-1468	-0-	80	2	2	9	N	2		253
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		253
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		253
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		253
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253

HCWD-58		WELL #: 1		RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9484 - 9640			
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
03	744 N	13	-0-	-731	-0-	13	2			N	-0-		178
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		178
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		178
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		178
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. THARP, KATHLEEN		74691 216 612858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		WELL #: 2		RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9344 - 9388			
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
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	79	1	966	2	N	-0-		18
04	1770 N	678	-0-	-1092	-0-	32	1	646	2	N	-0-		18
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	242	1	473	2	N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

THARP, KATHLEEN		WELL #: 3		RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9314 - 9324			
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
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-		44
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-		44
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		44
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-		44
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

RANKIN (DY 8050 SAND)		74691 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
THARP		WELL #: 2		RRCID -> 202750		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058		
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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANKIN (REKLAW)		74691 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858								
NUNAN		WELL #: 1		RRCID -> 249236		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.11589 - 11699		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAPTOR (YEGUA)		74759 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POLK		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
RAPTOR A		WELL #: 01		RRCID -> 283935		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2580 - 2592		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RAPTOR B		74759 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POLK		
		635131								
		WELL #: 1		RRCID -> 285354		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2618 - 2630		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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 #:	1	RRCID ->	141298	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	12181	PERF. 5669 - 5674
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019 - P/A 02/15/19										

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
03	0	2185	-0-	2185	2185	2178	4	7	9	6
04	13068	-0-	-0-	-13068	-0-					6
05	22506	-0-	-0-	-22506	-0-					6
06	21780	-0-	-0-	-21780	-0-					6
07	22506	7934	-0-	-14572	-0-	7658	2	276	9	257
08	22506	19736	-0-	-2770	-0-	16146	2	3590	9	258

RATTLESNAKE MOUND (7000)		74821 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
BLACKSTONE		WELL #:	3	RRCID ->	284526	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6776 - 6779
03	25016	-0-	-0-	-25016	-0-					361
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					183
05	9362	10134	-0-	772	772	10133	2	1	9	184
06	9060	21510	-0-	12450	13222	21496	2	14	9	197
07	29290	3920	-0-	-25370	-0-	3920	2			197
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					197

LTS OIL & GAS		511745		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
STATE LEASE 66709		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	154600	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	12631	PERF. 7149 - 7159
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971															
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318															
M	O	ALLOW 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
-----															
03		59973 X	-0-	-0-	-59973	-0-					Y	-0-			75
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	7	22
05		T. A.	390	-0-	390	390	129	1	221	2	Y	36			58
							40	9							
06		1896 X	1506	-0-	-390	-0-	946	1	558	2	Y	2			60
							2	9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			60
-----															
USA-RAVEN FOREST WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420															
03	DLQ	G-10	9383	-0-	9383	9383	1333	1	7963	2	Y	79			101
							87	9							
04	DLQ	G-10	224	-0-	224	9607	86	1	135	2	Y	3			104
							3	9							
05	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	12724	129	1	2927	2	Y	55			159
							61	9							
06	19729 X	7005	-0-	-12724	-0-	-0-	559	1	6421	2	Y	23			182
							25	9							
07	21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	-0-	864	1	20515	2	Y	35			217
							39	9							
*08	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	-0-	576	1	17252	2	Y	70	178	1	109
							77	9							
-----															
RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874															
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863															
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169															
LURA MIRE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190															
03	1085 N	777	-0-	-308	-0-	-0-	301	1	421	2	N	50			174
							55	9							
04	840 N	664	-0-	-176	-0-	-0-	276	1	322	2	N	60	184	1	50
							66	9							
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	-0-	288	1	278	2	N	65			115
							72	9							
06	750 N	690	-0-	-60	-0-	-0-	282	1	349	2	N	54			169
							59	9							
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	-0-	291	1	313	2	N	51			220
							56	9							
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	316	2	N	55	171	1	104
							61	9							
-----															
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874															
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952															
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874												
HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	120 X	102	-0-	-18	-0-	102	4			N	-0-			-0-
10	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	55	1	53	2	N	-0-			-0-
*12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806					
03	3069 X	2778	-0-	-291	-0-	620	1	2116	2	N	38			78
						42	9							
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	600	1	2340	2	N	31			109
						34	9							
05	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	620	1	2245	2	N	26			135
						29	9							
06	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	600	1	2117	2	N	22			157
						24	9							
*07	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	620	1	2164	2	N	25	159	1	23
						28	9							
08	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	620	1	2050	2	N	19			42
						21	9							

H.E.R. OPERATING, LLC		340442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
HANKAMER		WELL #: 1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746					
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			423
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			423
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			423
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	1	1	9	N	1			424
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424

HANKAMER-PICKETT		WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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																	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
*05		DLQ G-10	8309	-0-	8309	8309			374	1	7907	2	Y		25		173
									28	9							
*06		DLQ G-10	11376	-0-	11376	19685			678	1	10613	2	Y		77		250
									85	9							
*07		30192 X	10507	-0-	-19685	-0-			903	1	9541	2	Y		57	176 1	131
									63	9							
*08		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-			591	1	6715	2	Y		-0-		131

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

03	4123 X	2928	-0-	-1195	-0-	175	1	2750	2	N	3	140
						3	9					
04	4080 X	3097	-0-	-983	-0-	181	1	2886	2	N	27	18
						30	9					
05	4216 X	3390	-0-	-826	-0-	198	1	3192	2	N	-0-	18
06	4080 X	3273	-0-	-807	-0-	192	1	3081	2	N	-0-	18
*07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	227	1	3908	2	N	19	37
						21	9					
08	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	189	1	2903	2	N	8	45
						9	9					

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)		//CONT.//		74994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
FARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	178217	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11170 - 11244	
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
03	8711 X	7951	-0-	-760	-0-	476	1	7467	2	N	7	147
04	8310 X	7705	-0-	-605	-0-	454	1	7239	2	N	11 109 1	49
05	8587 X	8155	-0-	-432	-0-	476	1	7669	2	N	9	58
06	7920 X	7521	-0-	-399	-0-	440	1	7058	2	N	21	79
*07	8184 X	8134	-0-	-50	-0-	446	1	7678	2	N	9	88
08	8153 X	7834	-0-	-319	-0-	476	1	7327	2	N	28	116

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

RAYWOOD, S. (13,400)				74995 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL		WELL #:		1	RRCID ->	201515	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	13484	PERF.13220 - 13240	
03	9951 X	8722	-0-	-1229	-0-	8426	2	296	9	N	269 368 1	90
04	9600 X	8572	-0-	-1028	-0-	8285	2	287	9	N	261 187 1	164
05	9796 X	8782	-0-	-1014	-0-	8501	2	281	9	N	255	419
06	9450 X	8189	-0-	-1261	-0-	7961	2	228	9	N	207	626
07	9021 X	8815	-0-	-206	-0-	8561	2	254	9	N	231 718 1	139
*08	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	8949	2	273	9	N	248 347 1	40

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)				75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	064503	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11671 - 11887	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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	
03	DLQ G-10	4711	-0-	4711	4711	279	1	4379	2	Y	48 176 1	28
04	DLQ G-10	4494	-0-	4494	9205	265	1	4216	2	Y	12	40
05	13587 X	4382	-0-	-9205	-0-	256	1	4114	2	Y	11	51
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	268	1	4311	2	Y	10	61
*07	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	256	1	4411	2	Y	72	133
08	4371 X	4347	-0-	-24	-0-	265	1	4073	2	Y	8	141

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681						
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #:		1L	RRCID -> 067077	COMPL. DATE 05/04/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.11904	- 11998	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					121
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					121
*05	DLQ G-10	3419	-0-	3419	3419	155	1	3264	2	121
06	DLQ G-10	5594	-0-	5594	9013	336	1	5258	2	121
*07	14215 X	5202	-0-	-9013	-0-	450	1	4752	2	83
*08	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	369	1	4197	2	83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874				CNTY: LIBERTY		
MALLETT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 063775	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 14720	PERF.11942	- 12052	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					59
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					59
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					59
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					59
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					59
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					59

MALLETT		WELL #:		1	RRCID -> 115271	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12008	- 12094	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40

MALLETT		WELL #:		2	RRCID -> 177580	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11686	- 11776	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					75
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					75
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					75
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					75
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					75
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					75

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
MITCHELL, TUER		WELL #:		1 C	RRCID -> 124952	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11051	- 11099	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)		75010 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MALLETT-MITCHELL UNIT #1		WELL #: 1 U		RRCID -> 124169		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925		
M	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
J. JONES		WELL #: 1		RRCID -> 250569		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680		
M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102

REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
POOLE		WELL #: 3		RRCID -> 197643		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628		
M	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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	23		87
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25		112
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	20		132
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	203		335
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	23		179
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25		204

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654		
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	48 1	38 2	N	96	208 1	123
						1185 3	106 9				
04	840 N	750	-0-	-90	-0-	13 1	32 2	N	73	35 1	161
						625 3	80 9				
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10 1	17 2	N	17		178
						276 3	19 9				
06	1320 N	384	-0-	-936	-0-	10 1	27 2	N	16	1 1	193
						329 3	18 9				
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	33 1	160
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	28 1	160 2	N	39	98 1	101
						615 3	43 9				



REBEL (YEGUA)		//CONT.// 75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720		
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
03	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	583 1	471 2	N	823	792 1	493
04	16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	14399 3	905 9	N	847	1003 1	337
05	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	314 1	740 2	N	632		969
06	19095 X	19095	-0-	-0-	-0-	14660 3	932 9	N	1109	1341 1	737
07	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	455 1	735 2	N	944	1216 1	454
*08	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	12260 3	695 9	N	801	724 1	531
						490 1	1275 2	N			
						16110 3	1220 9	N			
						745 1	790 2	N			
						17986 3	1038 9	N			
						556 1	3206 2	N			
						12398 3	881 9	N			
GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946		
03	4712 X	2168	-0-	-2544	-0-	64 2	1940 3	N	149	9 8	224
04	4560 X	55	-0-	-4505	-0-	164 9	52 3	N	-0-		224
05	4712 X	46	-0-	-4666	-0-	3 2	43 3	N	-0-		224
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	219 2	2771 3	N	144	182 1	186
07	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	158 9	4696 3	N	245	181 1	250
*08	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	206 2	4105 3	N	232	365 1	117
						270 9					
						1062 2					
						255 9					
BUBBA 'D' GU		WELL #: 1		RRCID -> 279964		COMPL. DATE 09/14/2015			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCDERMOND		WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314		
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	1 2	N	3	2 1	26
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	32 3	3 9	N	-0-	1 1	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 2	14 3	N	-0-		25
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	3	2 1	26
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	54 3	3 9	N	2		28
						1 1	6 2	N			
						26 3	2 9	N			
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75177 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12535 - 12563
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67

  

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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			205
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			205
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			205
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			205
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			205
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			205

  

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	-0-	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			2	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			2	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			2	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			2	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			2	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 246		WELL #:	181	RRCID ->	279835	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9744 - 9760
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38
08	0 W	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)			75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10700 - 10720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992			Y	NO RPT		97
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992			Y	NO RPT		97
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992			Y	NO RPT		97
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992			Y	NO RPT		97
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992			Y	NO RPT		97
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992			Y	NO RPT		97
-----												
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)			75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 247			WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)			75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 247			WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9256 - 9264	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)			75234 403		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375								
RFR TRACT 246			WELL #:	2	RRCID ->	037296	COMPL. DATE	09/17/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RFR TRACT 246			WELL #:	181	RRCID ->	097587	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10151 - 10318
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
RFR TRACT 247			WELL #:	175-L	RRCID ->	150830	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10188 - 10208
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)			75234 429		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375								
RFR TRACT 247			WELL #:	23	RRCID ->	157665	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	10761	PERF. 9954 - 9960
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)			75234 533		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375								
RFR TRACT 225			WELL #:	50	RRCID ->	156925	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9385 - 9395
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)			75234 559		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375								
RFR TRACT 246			WELL #:	73	RRCID ->	073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9427 - 9433
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	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 CODE	BALANCE
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10500 - 10521
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		12670
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		12670
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		12670
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		12670
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		12670
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		12670
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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		
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
STATE TRACT 204		WELL #: 1		RRCID -> 148137		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004		
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		329
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		329
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		329
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		329
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		329
08 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		
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 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		
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 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		
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193
06 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193
07 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193
08 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193
-----										
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990		
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
RED FISH REEF S. (FRIO 15)		//CONT.//		75239 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		//CONT.//		293375								
RFR FRIO 15 GU		WELL #:		187	RRCID ->	098527	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10878 - 10895
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)				75241 987	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499								
STATE TRACT 288		WELL #:			RRCID ->	148811	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	12000 - 12012
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED_____		03/22/2007										
-----												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33



OIL AND GAS DIVISION

REUTER (EDWARDS) ROSEWOOD RESOURCES, INC. REUTER		//CONT.//	76075 250 728874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	12450	- 12457		
03	2945 N	2832	-0-	-113	-0-	78	1	2752	3	N	2			145
04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	97	1	2624	3	N	5			150
05	3007 N	2798	-0-	-209	-0-	36	1	2762	3	N	-0-			150
06	2730 N	2424	-0-	-306	-0-	45	1	2378	3	N	1	1	8	150
07	3100 N	3173	-0-	73	73	188	1	2983	3	N	2			152
*08	3061 N	2988	-0-	-73	-0-	63	1	2925	3	N	-0-			152
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI		948460		WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.	12476	- 12530
03	7564 X	7321	-0-	-243	-0-	7321	1			N	-0-			102
04	7290 X	7039	-0-	-251	-0-	7035	1	4	9	N	4	79	1	27
05	7533 X	6949	-0-	-584	-0-	6949	1			N	-0-			27
06	7290 X	6951	-0-	-339	-0-	6950	1	1	9	N	1	1	1	27
07	7409 X	7108	-0-	-301	-0-	7108	1			N	-0-			27
08	7316 X	7070	-0-	-246	-0-	7069	1	1	9	N	1	1	1	27
TYE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12546	- 12964		
03	3255 X	2763	-0-	-492	-0-	2763	1			N	-0-			109
04	3150 X	2601	-0-	-549	-0-	2601	1			N	-0-			109
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3268	1	2	9	N	2	2	1	109
06	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2642	1	1	9	N	1	1	1	109
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	1			N	-0-			109
08	3255 X	2770	-0-	-485	-0-	2770	1			N	-0-			109
ETHELMAE		WELL #:	1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.	12550	- 12624		
03	14539 X	11332	-0-	-3207	-0-	11332	1			N	-0-			245
04	14070 X	12044	-0-	-2026	-0-	12041	1	3	9	N	3	3	1	245
05	13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	13610	1	4	9	N	4	4	1	245
06	12660 X	11885	-0-	-775	-0-	11885	1			N	-0-			245
07	13082 X	10696	-0-	-2386	-0-	10695	1	1	9	N	1	1	1	245
08	13609 X	11373	-0-	-2236	-0-	11372	1	1	9	N	1	1	1	245
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHLE "170"		76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN						
		WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206	- 11526		
03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	245	1	2269	2	N	21			165
04	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	744	1	6905	2	N	133	193	1	104
05	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	726	1	7120	2	N	82	1	8	185
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	375	1	3421	2	N	73	1	8	257
07	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	269	1	2402	2	N	61	190	1	127
08	2480 X	2295	-0-	-185	-0-	203	1	1874	2	N	198	191	1	134

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					
03		4346 X	4346	-0-	-0-	420 1	3894 2	N	29			99
04		3540 X	2861	-0-	-679	275 1	2557 2	N	26			125
05		3348 X	3055	-0-	-293	281 1	2759 2	N	14			139
06		3810 X	2941	-0-	-869	289 1	2640 2	N	11			150
07		3937 X	2802	-0-	-1135	281 1	2510 2	N	10	1 8		159
08		3937 X	2904	-0-	-1033	282 1	2613 2	N	8			167
		WELL #: 2		RRCID -> 184756	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11204 - 11531					
03		3909 X	3909	-0-	-0-	380 1	3526 2	N	3			117
04		4320 X	3508	-0-	-812	340 1	3160 2	N	7			124
05		5939 X	5939	-0-	-0-	548 1	5379 2	N	11			135
06		4320 X	3154	-0-	-1166	309 1	2826 2	N	17			152
07		4464 X	1345	-0-	-3119	135 1	1204 2	N	5			157
08		3906 X	3889	-0-	-17	361 1	3517 2	N	10			167
		WELL #: 1		RRCID -> 187889	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 11798	PERF.11440 - 11568					
03	DLQ	G-10	5549	-0-	5549	535 1	4960 2	Y	49			112
04	DLQ	G-10	4355	-0-	4355	421 1	3912 2	Y	20			132
05		15861 X	5957	-0-	-9904	548 1	5379 2	Y	27			159
06		6066 X	6066	-0-	-0-	594 1	5424 2	Y	44	1 8		202
07		5945 X	5945	-0-	-0-	598 1	5333 2	Y	13	1 8		214
*08		5781 X	5781	-0-	-0-	533 1	5220 2	Y	25	177 1		62
		WELL #: 2		RRCID -> 190573	COMPL. DATE 08/04/2002	TOTAL DEPTH 11817	PERF.11153 - 11530					
03	DLQ	G-10	4356	-0-	4356	423 1	3919 2	Y	13			105
04	DLQ	G-10	4125	-0-	4125	398 1	3694 2	Y	30			135
05		12998 X	4517	-0-	-8481	414 1	4064 2	Y	35			170
06		4187 X	4187	-0-	-0-	409 1	3732 2	Y	42			212
07		4401 X	4401	-0-	-0-	441 1	3931 2	Y	26	182 1	1 8	55
*08		4750 X	4750	-0-	-0-	434 1	4269 2	Y	43			98

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN								
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659													
SCHNEIDER		WELL #:		1	RRCID ->	191157	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11256 -	11462					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

REASER		WELL #:		3	RRCID ->	192679	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11154 -	11516
03	7099 X	6202	-0-	-897	-0-	598	1	5543	2	N	55	209
						61	9					
04	7200 X	5347	-0-	-1853	-0-	515	1	4784	2	N	44	178 1 75
						48	9					
05	7440 X	7331	-0-	-109	-0-	671	1	6583	2	N	70	145
						77	9					
06	7200 X	5317	-0-	-1883	-0-	521	1	4761	2	N	32	177
						35	9					
07	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	667	1	5949	2	N	52	2 8 227
						57	9					
*08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	643	1	6517	2	N	55	282
						61	9					

KAECHELE "170"		WELL #:		3	RRCID ->	193089	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11306 -	11538
03	3999 X	2427	-0-	-1572	-0-	236	1	2184	2	N	6	53
						7	9					
04	3870 X	1488	-0-	-2382	-0-	144	1	1337	2	N	6	59
						7	9					
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	227	1	2226	2	N	13	72
						14	9					
06	2340 X	1906	-0-	-434	-0-	188	1	1715	2	N	3	75
						3	9					
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	235	1	2096	2	N	138	180 1 1 8 32
						152	9					
*08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	351	1	3245	2	N	11	43
						12	9					

REASER		WELL #:		4	RRCID ->	194941	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133 -	11501
03	6076 X	5077	-0-	-999	-0-	489	1	4529	2	N	54	189
						59	9					
04	5880 X	5396	-0-	-484	-0-	517	1	4806	2	N	66	182 1 1 8 72
						73	9					
05	5952 X	4264	-0-	-1688	-0-	392	1	3842	2	N	27	99
						30	9					
06	5760 X	4666	-0-	-1094	-0-	457	1	4169	2	N	36	1 8 134
						40	9					
07	5580 X	5067	-0-	-513	-0-	507	1	4523	2	N	34	1 8 167
						37	9					
08	5580 X	4360	-0-	-1220	-0-	422	1	3907	2	N	28	195
						31	9					

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561		
03	5487 X	5116	-0-	-371	-0-	495 1 30 9	4591 2	N	27			94
04	5310 X	4932	-0-	-378	-0-	475 1 44 9	4413 2	N	40			134
05	5766 X	5039	-0-	-727	-0-	465 1 13 9	4561 2	N	12	1 8		145
06	5580 X	4661	-0-	-919	-0-	459 1 15 9	4187 2	N	14			159
07	5766 X	5198	-0-	-568	-0-	523 1 15 9	4660 2	N	14	1 8		172
*08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	534 1 39 9	4942 2	N	35	175 1		32
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560		
03	4991 X	4653	-0-	-338	-0-	446 1 75 9	4132 2	N	68			190
04	4830 X	4532	-0-	-298	-0-	434 1 72 9	4026 2	N	65	182 1	1 8	72
05	4743 X	4356	-0-	-387	-0-	399 1 47 9	3910 2	N	43	1 8		114
06	4590 X	4023	-0-	-567	-0-	393 1 46 9	3584 2	N	42	1 8		155
07	4681 X	3735	-0-	-946	-0-	373 1 34 9	3328 2	N	31	1 8		185
08	4681 X	4104	-0-	-577	-0-	395 1 52 9	3657 2	N	47			232
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492		
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	268 1 24 9	2483 2	N	22			209
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	238 1 24 9	2211 2	N	22	181 1		50
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	256 1 28 9	2510 2	N	25			75
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	245 1 17 9	2233 2	N	15			90
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	275 1 25 9	2453 2	N	23	1 8		112
*08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	208 1 17 9	1922 2	N	15			127
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516		
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	21 1	199 2	N	-0-			172
04	300 N	133	-0-	-167	-0-	13 1	120 2	N	-0-			172
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	15 1 1 9	150 2	N	1	1 8		172
06	210 N	30	-0-	-180	-0-	3 1	27 2	N	-0-			172
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9	177 2	N	1	1 8		172
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 2	N	-0-			172

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834			
03	4402 X	1890	-0-	-2512	-0-	184	1	1706	2	N	-0-	91
04	4260 X	3293	-0-	-967	-0-	317	1	2945	2	N	28	119
						31	9					
05	4402 X	3283	-0-	-1119	-0-	303	1	2972	2	N	7	126
						8	9					
06	3510 X	1948	-0-	-1562	-0-	192	1	1756	2	N	-0-	126
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	514	1	4586	2	N	15	140
						17	9				1 8	
*08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	414	1	3833	2	N	9	149
						10	9					

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391			
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	321	1	2977	2	N	-0-	202
04	3090 X	2832	-0-	-258	-0-	275	1	2557	2	N	-0-	202
05	3317 X	2701	-0-	-616	-0-	250	1	2451	2	N	-0-	202
06	3210 X	3112	-0-	-98	-0-	307	1	2805	2	N	-0-	202
07	3317 X	3029	-0-	-288	-0-	305	1	2723	2	N	1	202
						1	9				1 8	
08	3286 X	2718	-0-	-568	-0-	265	1	2451	2	N	2	204
						2	9					

REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500			
03	5797 X	5436	-0-	-361	-0-	522	1	4841	2	N	66	172
						73	9					
04	5610 X	4652	-0-	-958	-0-	446	1	4140	2	N	60	58
						66	9				173 1	1 8
05	5797 X	3372	-0-	-2425	-0-	310	1	3045	2	N	15	73
						17	9					
06	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	679	1	6195	2	N	34	107
						37	9					
07	5797 X	5638	-0-	-159	-0-	565	1	5038	2	N	32	137
						35	9				2 8	
*08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	589	1	5446	2	N	48	185
						53	9					

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532			
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	176	1	1629	2	N	10	174
						11	9					
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	158	1	1472	2	N	33	207
						36	9					
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	141	1	1386	2	N	19	225
						21	9				1 8	
06	1140 N	909	-0-	-231	-0-	89	1	812	2	N	7	232
						8	9					
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	138	1	1233	2	N	3	234
						3	9				1 8	
*08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	143	1	1413	2	N	3	237
						3	9					

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

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
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	233 1 17 9	2160 2	N	15			114
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	128 1 1 9	1186 2	N	1			115
05	2511 N	1730	-0-	-781	-0-	159 1 8 9	1563 2	N	7			122
06	2340 N	1733	-0-	-607	-0-	170 1 11 9	1552 2	N	10			132
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	209 1 7 9	1865 2	N	6	1 8		137
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	108 1 9 9	1092 2	N	8			145

-----  
 CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	609 1 61 9	5641 2	N	55			274
04	5190 X	3424	-0-	-1766	-0-	330 1 28 9	3066 2	N	25	192 1		107
05	5363 X	4780	-0-	-583	-0-	437 1 58 9	4285 2	N	53	1 8		159
06	5730 X	3959	-0-	-1771	-0-	387 1 41 9	3531 2	N	37	1 8		195
07	5921 X	4037	-0-	-1884	-0-	404 1 33 9	3600 2	N	30	1 8		224
08	5921 X	3546	-0-	-2375	-0-	323 1 28 9	3195 2	N	25			249

-----  
 RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 STOESSERT ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27576 07/08/2019

-----  
 BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845  
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12568 - 12620

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019 - PLUGGED 02/04/19

-----

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	111 4	6 9	N	5			155
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			155
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	11 9	N	10			165
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	100 4	6 9	N	5			170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
08	0	N	NO RPT	-0-	-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIO LOCO (YEGUA)			76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
NAISER, J. E. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	127323	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7603 - 7658
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	
03	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	491 1 30 9	6799 2	N	27	164 1	39	
04	6870 X	5461	-0-	-1409	-0-	437 1 14 9	5010 2	N	13		52	
05	6851 X	3789	-0-	-3062	-0-	339 1 4 9	3446 2	N	4		56	
06	7080 X	5468	-0-	-1612	-0-	432 1 20 9	5016 2	N	18		74	
*07	7316 X	5829	-0-	-1487	-0-	451 1 17 9	5361 2	N	15		89	
*08	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	513 1 24 9	6847 2	N	22		111	
MERTA, CELESTINA ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7612 - 7668
03	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	439 1 52 9	6066 2	N	47		202	
04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	463 1 25 9	5303 2	N	23	159 1	66	
05	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	591 1 33 9	6016 2	N	30		96	
06	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	438 1 32 9	5097 2	N	29		125	
*07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	479 1 56 9	5700 2	N	51		176	
*08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	417 1 59 9	5555 2	N	54		230	
ROCK ISLAND (MIO. 2425)			77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
CORNELIUS			WELL #:	1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2927 - 2937
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-	
KLEIMANN A			WELL #:	2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3076 - 3078
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT		-0-	
ROCK ISLAND (8400)			77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT			WELL #:	1 C	RRCID ->	058191	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	N/A
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



ROCK ISLAND (8900)		77608 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PETERSON, JOHN ET AL UNIT		WELL #:	1 T	RRCID ->	080276	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	10816 PERF. 8867 - 8875	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND (9900)		77608 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PETERSON, JOHN ETAL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	058664	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	10816 PERF. 9911 - 9945	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
CAMOIL, INC.		127449								
JONES ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3167 - 3169	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
DELTA, D. Z.		WELL #:	1	RRCID ->	179739	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215 PERF. 2754 - 2766	
03	3472 X	2764	-0-	-708	-0-	2764 2	N	-0-		-0-
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2	N	-0-		-0-
05	3472 X	3144	-0-	-328	-0-	3144 2	N	-0-		-0-
06	3360 X	2566	-0-	-794	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
07	3472 X	2260	-0-	-1212	-0-	2260 2	N	-0-		-0-
*08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012																

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	217	1	1668	2	N	-0-					203
04	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	276	1	2456	2	N	11					214
						12	9									
05	3100 N	5706	-0-	2606	2606	379	1	5284	2	N	39					253
						43	9									
06	3000 N	4788	-0-	1788	4394	189	1	4513	2	N	78					331
						86	9									
07	3100 N	4939	-0-	1839	6233	198	1	4660	2	N	74	158	1			247
						81	9									
*08	11324 X	5091	-0-	-6233	-0-	364	1	4665	2	N	56	160	1			143
						62	9									

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					74
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					74
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					74
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-					74
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					74
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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  
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	N	-0-					-0-
05	310 N	180	-0-	-130	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-
07	279 N	69	-0-	-210	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		//CONT.// 77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000												
MILENTZ		WELL #: 5		RRCID -> 163213		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1569 - 1579				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	426	2	N	-0-			-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280												
FRITSCH, DAVID A		WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12589 - 12690				
03	3751 X	3109	-0-	-642	-0-	3109	2			N	-0-			153
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3984	2	10	9	N	-0-			162
05	4309 X	3053	-0-	-1256	-0-	3053	2			N	-0-			162
06	4170 X	2669	-0-	-1501	-0-	2669	2			N	-0-			162
07	4309 X	3869	-0-	-440	-0-	3859	2	10	9	N	9			171
08	4123 X	3137	-0-	-986	-0-	3137	2			N	-0-			171

PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12555 - 12680				
03	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	155	1	8975	2	N	-0-			94
04	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	150	1	8419	2	N	-0-			94
05	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	155	1	8394	2	N	-0-			94
06	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	150	1	7639	2	N	-0-			94
07	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	155	1	7956	2	N	-0-			94
*08	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	155	1	7970	2	N	-0-			94

PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359		PERF.12600 - 12618				
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-			27
04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-			27
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			27
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-			27
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-			27
*08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-			27

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
ROITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 115950		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12534 - 12637				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12602 - 12608				
03	13547 X	11612	-0-	-1935	-0-	1212	1	10400	2	N	-0-			176
04	13110 X	10434	-0-	-2676	-0-	935	1	9492	2	N	6	6	1	176
						7	9							
05	12741 X	11779	-0-	-962	-0-	1089	1	10680	2	N	9	9	1	176
						10	9							
06	12330 X	12022	-0-	-308	-0-	1228	1	10787	2	N	6	6	1	176
						7	9							
07	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	1177	1	11110	2	N	5	5	1	176
						6	9							
08	11780 X	11733	-0-	-47	-0-	1193	1	10537	2	N	3	3	1	176
						3	9							

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460  
 KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

03	8370 X	8189	-0-	-181	-0-	855	1	7332	2	N	2					197
04	7470 X	6699	-0-	-771	-0-	600	1	6096	2	N	3	149	1			51
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	735	1	7209	2	N	2	2	1			51
06	7920 X	6429	-0-	-1491	-0-	657	1	5771	2	N	1	1	1			51
07	8184 X	7286	-0-	-898	-0-	698	1	6587	2	N	1	1	1			51
08	8184 X	7794	-0-	-390	-0-	793	1	7000	2	N	1	1	1			51

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

03	4712 X	4495	-0-	-217	-0-	469	1	4018	2	N	7					104
04	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	844	1	8567	2	N	10	86	1			28
05	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	662	1	6491	2	N	2	2	1			28
06	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	644	1	5653	2	N	5					33
07	9734 X	7828	-0-	-1906	-0-	749	1	7073	2	N	5	1	1			37
08	9734 X	5647	-0-	-4087	-0-	574	1	5071	2	N	2	1	1			38

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2020 - P/A 03/06/20

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460								
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2635 N	2619	-0-	-16	-0-	273 1	2346 2	N	-0-	82
04	2490 N	2066	-0-	-424	-0-	185 1	1881 2	N	-0-	82
05	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	199 1	1944 2	N	4 4 1	82
06	2520 N	1888	-0-	-632	-0-	193 1	1695 2	N	-0-	82
07	2139 N	1957	-0-	-182	-0-	188 1	1769 2	N	-0-	82
*08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	252 1	2223 2	N	2	84
						2 9				

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		
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	234 1	497 2	N	-0-	-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	681 1	1040 2	N	-0-	-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	613 1	1188 2	N	-0-	-0-
*06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	300 1	946 2	N	-0-	-0-
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	151 1	751 2	N	-0-	-0-
08	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	371 1	1249 2	N	-0-	-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190		
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-	-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-	-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-	-0-
*06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-	-0-
*07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-	-0-
*08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-	-0-

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
SCHILLER		WELL #:		1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 10668 - 10688		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UECKERT		WELL #:		1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534		PERF. 10708 - 10715		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067												
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 10726 - 10742		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067												
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 10864 - 10880		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
ROSANNA (WILCOX 11000)				78211 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067										
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1-T	RRCID ->	148066	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11036 - 11080		
M	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
-----														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
-----														
ROSENBERG (COCKFIELD 7720)				78319 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
LAMAY CORPORATION				484025										
MAY - FB				WELL #:	1	RRCID ->	129897	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7723 - 7727		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROSENBERG (FRIO 4500)				78319 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648										
AMERICAN BRECO "B"				WELL #:	4	RRCID ->	254263	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4581 - 4593		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)				78319 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
IPACT				425810										
GILMAN				WELL #:	1	RRCID ->	119424	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 6241 - 6249		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18														

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		//CONT.//		78319 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC				617546			TOTAL DEPTH	9182	PERF. 6241 - 6248			
ROSENBAUM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 266542	COMPL. DATE 10/31/2011						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
ROSENBERG (YEGUA 8120)				78319 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND					
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670			TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8118 - 8128			
JACKSON, H. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 089461	COMPL. DATE 12/16/1977						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
ROSENBERG (5025 FRIO)				78319 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC				617546			TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5028 - 5031			
MILLER, SADIE		WELL #:		2	RRCID -> 183665	COMPL. DATE 06/19/2007						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	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			TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4694 - 4702			
AMERICAN BRECO UNIT		WELL #:		3XF	RRCID -> 202699	COMPL. DATE 06/02/2004						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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			TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4798 - 4801			
AMERICAN BRECO UNIT		WELL #:		3XD	RRCID -> 202700	COMPL. DATE 06/02/2004						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) //CONT.//		78321 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: FORT BEND							
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
FOSTER FARMS SHALLOW		WELL #: 2	RRCID -> 277456	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 4718	- 4722					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)		78321 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND							
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
FOSTER FARMS-SHALLOW		WELL #: 2	RRCID -> 204613	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 4987	- 4995					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)		78321 565	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
AMERICAN BRECO		WELL #: 1	RRCID -> 170429	COMPL. DATE 07/26/1998	TOTAL DEPTH 13215	PERF. 11958	- 12584					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				58

ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND							
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499										
ROBINOWITZ		WELL #: 1	RRCID -> 116741	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5178	- 5180					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				61
		PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2013								

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648										
DYER "D"		WELL #: 5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 8880	- 8890					
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	379 1	2751 2	N	12			146
						13 9						
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	671 1	2554 2	N	58	52 1		152
						64 9						
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	431 1	2818 2	N	9			161
						10 9						
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	382 1	2553 2	N	44	38 1		167
						48 9						
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	530 1	2565 2	N	48	41 1		174
						53 9						
*08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	721 1	2551 2	N	2			176
						2 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)				78329 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MUELLER				WELL #: 1	RRCID -> 207013	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 9400	-		9637	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	3627 X	3105	-0-	-522	-0-	373 1	2710 2	N	20		89	
04	3210 X	2812	-0-	-398	-0-	22 9 569 1	2164 2	N	72	130 1	31	
05	3317 X	2811	-0-	-506	-0-	79 9 370 1	2415 2	N	24		55	
06	3150 X	2732	-0-	-418	-0-	26 9 348 1	2326 2	N	53	35 1	73	
07	3162 X	3124	-0-	-38	-0-	58 9 522 1	2528 2	N	67	40 1	100	
08	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	74 9 670 1	2374 2	N	19		119	
-----												
DYER UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 233039	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH 9890	PERF. 9572	-		9665	
03	1457 N	919	-0-	-538	-0-	109 1	792 2	N	16		124	
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	18 9 199 1	755 2	N	39	120 1	43	
05	961 N	594	-0-	-367	-0-	43 9 78 1	506 2	N	9		52	
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	10 9		N	-0-		52	
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		52	
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		52	
-----												
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	
03	14317	11886	-0-	-2431	-0-	7870 2	4016 9	N	3651	3650 1	1655	
04	9150	11446	-0-	2296	2296	7484 2	3962 9	N	3602	3659 1	1598	
05	11446	9295	-0-	-2151	145	6059 3	3236 9	N	2942		4540	
06	12965	10985	-0-	-1980	-0-	6918 3	4067 9	N	3697	6289 1	1948	
07	11047	10251	-0-	-796	-0-	6441 2	3810 9	N	3464	3536 1	1876	
08	9455	7587	-0-	-1868	-0-	4764 2	2823 9	N	2566	2293 1	2149	
-----												
ROWAN (FRIO 8900)				78613 284	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA	
D.C. ENERGY				196099								
ROWAN GPU - HUBBARD				WELL #:	RRCID -> 119999	COMPL. DATE 01/24/1986	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8910	-		8915	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
-----												
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	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		55	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		55	
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		55	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		55	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		55	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		55	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
ROWAN, NORTH (10,800) //CONT.// 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152															
SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152															
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585															
-----															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836															
-----															
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			36
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			36
05		806 N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-			36
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			36
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			36
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			36
-----															
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															
-----															
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	165	1	1327	2	N	19	134	1	271
							21	9							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			274
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			279
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	3			282
*07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	292	2	39	9	N	35	106	1	211
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	129	1	162
-----															
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															
-----															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	3	3	1			1
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2		1	Y	1					2
05	310 N	112	-0-	-198	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					2
06	300 N	138	-0-	-162	-0-	16	1	121	2	Y	1					3
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					3
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	Y	2					5
						2	9									

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	147	1	1185	2	Y	31	10	1			24
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	34	9									
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	739	2	14	9	Y	13					37
						88	1	600	2	Y	2					39
06	1320 N	502	-0-	-818	-0-	2	9									
						58	1	441	2	Y	3					42
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	3	9									
						98	1	826	2	Y	3					45
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	3	9									
						81	1	514	2	Y	5					50
						6	9									

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

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

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RUGELEY, S.W. (13100)			//CONT.//		78875 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
SOG - OLSON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644		PERF.13135 - 13205
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	154	1	13	8	1	82
							14	9				
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9		86
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	349	2	Y	87
							1	9				
06		480 N	330	-0-	-150	-0-	38	1	290	2	Y	89
							2	9				
07		496 N	364	-0-	-132	-0-	38	1	325	2	Y	90
							1	9				
08		403 N	372	-0-	-31	-0-	50	1	319	2	Y	93
							3	9				
-----												
RUGELEY, SW. (13225)					78875 595	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
ALLEN, C. R.			WELL #:		1	RRCID -> 197034		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13248 - 13380
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1663	2	118	9	N	58
04		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1296	2	100	9	N	149
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1392	2	96	9	N	236
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	696	2	54	9	N	285
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	867	2	45	9	N	148
*08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	700	2	90	9	N	230
-----												
RUGELEY, SW. (14700 SAND)					78875 612	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
SYNERGY-HOLLAND			WELL #:		1	RRCID -> 175397		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 15173		PERF.13791 - 14749
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
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
03		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	101
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	101
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	101
08		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	101

OIL AND GAS DIVISION

-----														
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SAVAGE, H.S. ET AL														
78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995														
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
03		20429 #	1510	-0-	-18919	-0-	164	1	1325	2	Y	19	133 1	235
							21	9						
04		19770 #	561	-0-	-19209	-0-	558	2	3	9	Y	3		238
05		19623 #	841	-0-	-18782	-0-	107	1	731	2	Y	3		241
							3	9						
06		17580 #	547	-0-	-17033	-0-	64	1	480	2	Y	3		244
							3	9						
07		13516 #	596	-0-	-12920	-0-	63	1	531	2	Y	2		246
							2	9						
08		1519 #	514	-0-	-1005	-0-	69	1	441	2	Y	4		250
							4	9						

-----														
S. L. P. (NAVARRO)														
ACTIVA RESOURCES, LLC														
STANDARD TRUST CO.														
79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE														
003664														
WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457														
03	04	05	06	07	08									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC														
PAULUS ESTATE														
120117														
WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494														
03	04	05	06	07	08									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

-----														
SABINE TRAM (WILCOX 2)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BLACK STONE-JEBCO														
79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
877099														
WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760														
03	04	05	06	07	08									
03	4807	4062	-0-	-745	-0-	806	1	2794	3	N	420	347	1	229
						462	9							
04	5548	4379	-0-	-1169	-0-	775	1	3254	3	N	318	474	1	73
						350	9							
05	5795	4556	-0-	-1239	-0-	806	1	3326	3	N	385	339	1	119
						424	9							
06	3210	2771	-0-	-439	-0-	780	1	1605	3	N	351	340	1	130
						386	9							
07	3381	3349	-0-	-32	-0-	806	1	2165	3	N	344	346	1	128
						378	9							
08	3317	2717	-0-	-600	-0-	676	1	1735	3	N	278	170	1	236
						306	9							

SABINE TRAM (YEGUA 7800)															
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION															
HANKAMER															
WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		3225 R	3225	-0-	-0-	-0-	67	1	1320	2	N	1671	1544	1	802
04		3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	1838	9	2075	2	N	1397	1517	1	682
05		2418 #	935	-0-	-1483	-0-	1537	9	169	2	N	688	175	1	1195
06		3120 #	616	-0-	-2504	-0-	757	9	118	2	N	330	1052	1	473
07		3813 #	1945	-0-	-1868	-0-	135	1	668	2	N	902	1039	1	336
08		3813 #	855	-0-	-2958	-0-	363	9	600	9	N	545	177	1	704

SAM HOUSTON															
WHEELER OPERATING CORPORATION															
GIBBS BROTHERS & COMPANY A															
WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042															
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

SANDY (WILCOX, LOWER)															
WAGNER OIL COMPANY															
KAINER-HARFST GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 11046 - 11082															
03		3069 X	2664	-0-	-405	-0-	637	1	1964	2	N	57	169	1	50
04		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	63	9	2121	2	N	67			117
05		2790 X	2725	-0-	-65	-0-	630	1	2055	2	N	48			165
06		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	74	9	2123	2	N	54			219
07		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	617	1	2300	2	N	47	187	1	79
*08		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	53	9	2176	2	N	83			162

SARAH WHITE, EAST (9200)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIAM RUBEL															
WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266															
03		31279 #	10031	-0-	-21248	-0-	2986	1	4523	2	N	2293	2278	1	350
04		30270 #	9599	-0-	-20671	-0-	2522	9	3833	2	N	2475	2450	1	375
05		23157 #	11138	-0-	-12019	-0-	3043	1	3453	2	N	2895	2230	1	1040
06		17130 #	9774	-0-	-7356	-0-	2723	9	2915	2	N	2561	3013	1	588
07		13268 #	10138	-0-	-3130	-0-	4500	1	2644	2	N	2575	2635	1	528
08		11129 #	10011	-0-	-1118	-0-	3185	9	1902	2	N	2227	2455	1	300

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 TRISTAR EXPLORATION, INC 8711101  
 HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012										

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056  
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 FORTUNE OPERATING COMPANY 278766  
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

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

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			34
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 12		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27521 01/03/2019												

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS  
C & E OPERATING, INC. 120079  
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 2 RRCID -> 287119 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8070 - 8090

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
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243			Y	12	89	1	32
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243			Y	-0-			32
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243			Y	-0-			32
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243			Y	-0-			32
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243			Y	-0-	32	7	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	118243			Y	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
C & E OPERATING, INC. 120079  
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016

03	11501 #	8909	-0-	-2592	-0-	8859	2	50	9	N	45	162	1	27
04	11130 #	7683	-0-	-3447	-0-	7680	2	3	9	N	3			30
05	8835 #	5028	-0-	-3807	-0-	5025	2	3	9	N	3			33
06	8610 #	4470	-0-	-4140	-0-	4466	2	4	9	N	4			37
07	8897 #	5301	-0-	-3596	-0-	5300	2	1	9	N	1			38
08	8897 #	5487	-0-	-3410	-0-	5477	2	10	9	N	9			47

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT					-0-

-----												
SEABREEZE, N. (MARG 7) C & E OPERATING, INC. MCCARTHY FAMILY TRUST 97				81853 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
				120079								
				WELL #:	1	RRCID ->	209492	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 5750 - 6940
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
-----												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX-SUN FEE				749152								
				WELL #:	2	RRCID ->	170297	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8185 - 8200
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND COMPANY				81853 437	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
				749152								
				WELL #:	17	RRCID ->	169375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10028	PERF. 9972 - 10028
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
-----												
SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) FIELDWOOD ONSHORE LLC ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT				81853 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
				267774								
				WELL #:	3R	RRCID ->	168986	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10350 - 10376
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEALY (FRIO 3500) MAGNUM PRODUCING, LP RICHARDSON, ET AL GU				81948 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
				521516								
				WELL #:	1	RRCID ->	238352	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 3606 - 3609
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HILLBOLDT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 183638	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 10219	PERF.10064	-		10084			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HINTZ ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 199834	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 10722	PERF. 9526	-		9534			
03	DLQ G-10	581	-0-	581	581	62	1	490	2	Y	26			149
04	DLQ G-10	895	-0-	895	1476	56	1	795	2	Y	40			189
05	DLQ G-10	742	-0-	742	2218	62	1	625	2	Y	50			239
06	1600 N	787	-0-	-813	1405	55	9	699	2	Y	29			268
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1405	32	9			Y	NO RPT			268
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1405					Y	NO RPT			268
-----														
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 201550	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9875	-		9890			
03	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	31	-0-	31	104	31	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	19	-0-	19	123	19	2			Y	-0-			-0-
06	153 N	30	-0-	-123	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-			63
04	3000 N	3368	-0-	368	368	28	1	3340	2	N	-0-			63
05	3100 N	4102	-0-	1002	1370	30	1	3888	2	N	167			230
06	1587 N	217	-0-	-1370	-0-	184	9							230
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-			230
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			230

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516  
HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

M O	ALLOW 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
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-			33
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			33
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	N	-0-			33
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	155	1	2438	2	N	-0-			98
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	140	1	2583	2	N	-0-			98
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	150	1	2078	2	N	65			163
						72	9							
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-			163
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466

03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	186	1	2368	2	N	-0-			-0-
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	168	1	3603	2	N	-0-			-0-
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	186	1	3173	2	N	-0-			-0-
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	174	1	2924	2	N	-0-			-0-
07	775 X	NO RPT	-0-	-0-	-775					N	NO RPT			-0-
08	775 X	NO RPT	-0-	-0-	-775					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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056 PERF. 5278 - 5285	
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4		102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5		107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4		111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		117
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	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		//CONT.//		82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID ->	111045	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8299 - 8319
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	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
03	6997 R	6997	-0-	-0-	-0-	776 1	6141 2	N	73	74 1		24
						80 9						
04	6280 R	6280	-0-	-0-	-0-	863 1	5328 2	N	81	87 1		18
						89 9						
05	5735 #	5620	-0-	-115	-0-	804 1	4749 2	N	61	61 1		18
						67 9						
06	5550 #	5363	-0-	-187	-0-	1038 1	4200 2	N	114	100 1		32
						125 9						
07	5735 #	4835	-0-	-900	-0-	1189 1	3541 2	N	95	77 1		50
						105 9						
08	5735 #	1391	-0-	-4344	-0-	481 1	890 2	N	18	48 1		20
						20 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	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
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			10
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			10
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-			10
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			10
07	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			10
08	9 #	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-			10

KRAUSS, DONNA				82265 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP				
				238482								
WELL #:				1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	93 #	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-			32
04	90 #	7	-0-	-83	-0-	7 2		N	-0-			32
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			32
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			32
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			32
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			32

ROITSCH, ROGER				82265 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP				
				238482								
WELL #:				1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			11
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			11
05	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-			11
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-			11
07	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-			11
08	12 #	5	-0-	-7	-0-	5 2		Y	-0-			11

ROITSCH, ROGER				82265 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP				
				238482								
WELL #:				2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			11
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			11
05	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-			11
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-			11
07	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-			11
08	12 #	5	-0-	-7	-0-	5 2		Y	-0-			11

-----													
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482									
KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5100 -	5115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
-----													
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF. 5081 -	5098	
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			24
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			24
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			24
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			24
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			24
*08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			24
-----													
SAN DIA PRODUCING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5050 -	5068	
PETRASH-HARRIS													
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			35
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			35
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			35
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			35
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			35
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			35
-----													
TRIVISTA OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4923 -	4939	
STEINBACH -A-													
03	2609 R	273	-0-	-2336	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
04	330 #	292	-0-	-38	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
*08	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
-----													
MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5043 -	5054	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
-----															
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
-----															
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	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					
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				5
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				5
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-				5
06	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-	5 7			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
-----															
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984					
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	279 #	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-				7
04	120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-				7
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				7
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-				7
07	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-				7
*08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				7
-----															
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	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					
03	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-				-0-
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-				-0-
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-				-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-				-0-
07	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-				-0-
08	310 #	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-				-0-
-----															
HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167					
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				3
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
-----															
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177					
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2				15
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-				15
-----															
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118		
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
03		66 R	66	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
04		24 R	24	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	22	-0-	22	22	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
07		T. A.	15	-0-	15	15	2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	8	-0-	8	45	8	2	Y	-0-		-0-
-----												
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178		
03		8 #	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-			3
04		8 #	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
-----												
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030		
03		88 R	88	-0-	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
04		99 R	99	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	97	-0-	97	97	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	46	-0-	46	143	46	2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	143		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	143		Y	-0-			-0-
-----												
STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050		
03		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
-----												
MEUTH		WELL #: 1		RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 5037 - 5044		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030		
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	13
04		107 R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	14
05		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	14
06		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	14
07		114 R	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	Y	7
*08		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	155 #	141	-0-	-14	-0-		135 2	6 9	Y	5	20
04	150 #	122	-0-	-28	-0-		121 2	1 9	Y	1	21
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	21
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-		227 2		Y	-0-	21
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-		171 2	11 9	Y	10	31
*08	163 R	163	-0-	-0-	-0-		161 2	2 9	Y	2	10
-----											
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	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	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	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	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
-----											
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	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	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	17	-0-	17	-0-	17	17 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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				
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	17	-0-	17	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
-----														
SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113				
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
06	150 #	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
-----														
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838				
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	40	-0-	40	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	21	-0-	21	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	8	-0-	8	-0-	69	8	2		Y	-0-			-0-
-----														
MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
-----														
WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110				
03	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-			10
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	85	2	3	9	Y	3			13
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			13
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			13
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3			16
*08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			16

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2					27
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	22 2	3 9	Y	3	14 1	16
05	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	30 2		Y			16
06	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	27 2		Y			16
07	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	15 2	1 9	Y	1		17
08	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20 2		Y			17
-----											
STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012	
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
-----											
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853	
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-		9
04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		9
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		9
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-		9
07	62 #	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-		9
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y	-0-		9
-----											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		83
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
08	T. A.	17	-0-	17	-0-	17 2		Y	-0-		83
-----											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4979 - 4993	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	T. A.	17	-0-	17	-0-	17 2		Y	-0-		1
-----											
GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936	
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		8
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-		8
05	14B2 EXT	184	-0-	184	-0-	184 2		Y	-0-		8
06	14B2 EXT	610	-0-	610	-0-	794 2		Y	-0-		8
07	14B2 EXT	282	-0-	282	-0-	1076 2		Y	-0-		8
08	14B2 EXT	408	-0-	408	-0-	1484 2		Y	-0-		8
-----											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 1		RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5046 - 5068	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	8 1	5
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		5
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		5
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
*08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1		4
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				4
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				4
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
*08	17 R	17	-0-	-0-	-0-		17	2		Y	-0-				4
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 3		RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926					
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1		4
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				4
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				4
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
*08	17 R	17	-0-	-0-	-0-		17	2		Y	-0-				4
-----															
O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043					
03	93 #	40	-0-	-53	-0-		40	2		Y	-0-				5
04	90 #	41	-0-	-49	-0-		40	2	1	9	Y	1			6
05	62 #	43	-0-	-19	-0-		43	2		Y	-0-				6
06	60 #	39	-0-	-21	-0-		39	2		Y	-0-				6
07	62 #	32	-0-	-30	-0-		32	2		Y	-0-				6
08	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2		Y	-0-				6
-----															
GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A					
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2		Y	-0-				20
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2		Y	-0-				20
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		Y	-0-				20
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		Y	-0-				20
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		Y	-0-				20
08	31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2		Y	-0-				20
-----															
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290		PERF. N/A					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
08	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					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5012 - 5030					
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				7
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08	T. A.	17	-0-	17	-0-		17	2		Y	-0-				7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
03	DLQ G-10	26	-0-	26	55	26	2			Y	-0-	7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-	7
05	55 R	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-	7
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-	7
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	7
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	7
-----												
WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198		
03	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-	18
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	18
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	18
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	18
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	217	2	26	9	Y	24	42
*08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	42
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986		
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	6
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-	6
-----												
STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062		
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
-----												
STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082		
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-	1
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-	1
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-	1
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	29	2	24	9	Y	22	23
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	23
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-	23
-----												
MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125		
03	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-	15
04	DLQ G-10	59	-0-	59	123	59	2			Y	-0-	15
05	178 R	55	-0-	-123	-0-	55	2			Y	-0-	15
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	15
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	15
*08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	15



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			3
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	79	2	8	9	Y	7			10
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-			10
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-			10
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	135	2	11	9	Y	10	13	1	7
*08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			7
-----														
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988				
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			10
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			10
05	T. A.	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-			10
06	T. A.	17	-0-	17	42	17	2			Y	-0-			10
07	T. A.	7	-0-	7	49	7	2			Y	-0-			10
08	T. A.	2	-0-	2	51	2	2			Y	-0-			10
-----														
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	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				
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5279		PERF. 5048 - 5065				
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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				
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			19
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			19
05	T. A.	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			19
06	T. A.	34	-0-	34	64	34	2			Y	-0-			19
07	T. A.	24	-0-	24	88	24	2			Y	-0-			19
08	T. A.	24	-0-	24	112	24	2			Y	-0-			19
-----														
STEINBACH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 5231 - 5253				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			13
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

-----														
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
WEISE-SCHULZE		WELL #:		1	RRCID ->	286869	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5631 - 5669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			31
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	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	
-----														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-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-
-----														
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	
-----														
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	44	3	2	9	N	2			204
04	210 N	70	-0-	-140	-0-	63	3	7	9	N	6	183	1	27
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	142	3	36	9	N	33			60
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	117	3	43	9	N	39			99
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	54	3	9	9	N	8			107
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	135	3	30	9	N	27			134
-----														
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	
-----														
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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	
-----														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	
-----														
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-			21
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	217 N	80	-0-	-137	-0-					N	-0-			21
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			21

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
JONES, T. E.				WELL #:	1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	62 N	11	-0-	-51	-0-		11 3			N	-0-				63
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				63
05	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 3			N	-0-				63
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-				63
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-				63
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				63
-----															
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12415 - 12446		
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958 3			N	-0-				250
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				250
05	1023 N	789	-0-	-234	-0-		789 3			N	-0-				250
06	930 N	613	-0-	-317	-0-		613 3			N	-0-				250
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 3			N	-0-				250
08	775 N	331	-0-	-444	-0-		331 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		
03	155 #	21	-0-	-134	-0-		21 2			N	-0-				65
04	150 #	19	-0-	-131	-0-		18 2	1 9		N	1				66
05	155 #	18	-0-	-137	-0-		18 2			N	-0-				66
06	120 #	22	-0-	-98	-0-		21 2	1 9		N	1				67
07	62 #	22	-0-	-40	-0-		22 2			N	-0-				67
08	31 #	23	-0-	-8	-0-		22 2	1 9		N	1				68
-----															
SHANGHAI (D-3 HENRY)				82654 353	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
CML EXPLORATION, LLC				120648											
KRESTA				WELL #:	1	RRCID ->	284103	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	9327 - 9366		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2020 - WELL PLUGGED 7/29/2020															
-----															
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
08	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		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				87
04	5 N	3	-0-	-2	-0-		3 2			N	-0-				87
05	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-				87
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				87
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				87
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				87

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648  
 PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2	75	9	N	68				402
04	810 N	726	-0-	-84	-0-	-0-	650	2	76	9	N	69				471
05	713 N	560	-0-	-153	-0-	-0-	540	2	20	9	N	18				489
06	720 N	439	-0-	-281	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4	186	1		307
07	744 N	594	-0-	-150	-0-	-0-	517	2	77	9	N	70				377
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2	78	9	N	71				448

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688  
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4995 R	4995	-0-	-0-	-0-	-0-	4934	2	61	9	N	55	184	1		105
04	6165 R	6165	-0-	-0-	-0-	-0-	6115	2	50	9	N	45				150
05	5273 R	5273	-0-	-0-	-0-	-0-	5232	2	41	9	N	37				187
06	4881 R	4881	-0-	-0-	-0-	-0-	4842	2	39	9	N	35				222
07	5301 #	4366	-0-	-935	-0-	-0-	4338	2	28	9	N	25				247
08	6200 #	4903	-0-	-1297	-0-	-0-	4878	2	25	9	N	23	183	1		87

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8742 #	4382	-0-	-4360	-0-	-0-	4326	2	56	9	N	51				115
04	9570 #	6500	-0-	-3070	-0-	-0-	6478	2	22	9	N	20				135
05	11472 R	11472	-0-	-0-	-0-	-0-	11459	2	13	9	N	12				147
06	7620 #	5941	-0-	-1679	-0-	-0-	5933	2	8	9	N	7				154
*07	5376 R	5376	-0-	-0-	-0-	-0-	5375	2	1	9	N	1				155
08	6727 #	5223	-0-	-1504	-0-	-0-	5219	2	4	9	N	4				159

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2	1151	9	N	1046	1034	1		245
04	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2	1156	9	N	1051	1018	1		278
05	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					N	174	175	1		277
06	3352 R	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2	1554	9	N	1413	1376	1		314
*07	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2	1183	9	N	1075	1182	1		207
08	2449 #	1137	-0-	-1312	-0-	-0-	56	2	1081	9	N	983	1012	1		178

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	13795	16444	-0-	2649	-0-	-0-	11807	2	276	9	N	251	179	1		155
04	13350	17592	-0-	4242	-0-	-0-	16049	2	239	9	N	217	185	1		187
05	13795	16716	-0-	2921	-0-	-0-	18970	2	224	9	N	204				391
06	13350	15648	-0-	2298	-0-	-0-	12168	2	189	9	N	172	354	1		209
07	13795	16439	-0-	2644	-0-	-0-	23912	2	102	9	N	93				302
08	13795	14823	-0-	1028	-0-	-0-	24940	2	128	9	N	116	357	1		61

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
HOOD		WELL #:		2	RRCID ->	218919	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10827 - 10848	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	238 2	223 9	N	N	203	168 1		241
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			241
05	0	1374	-0-	1374	1374	1060 2	314 9	N	N	285			526
06	0	2531	-0-	2531	3905	2296 2	235 9	N	N	214	518 1		222
07	0	2165	-0-	2165	6070	1903 2	262 9	N	N	238	346 1		114
08	0	302	-0-	302	6372	92 2	210 9	N	N	191	171 1		134
-----													
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	250669	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9972 - 9992	
03	13795	18537	-0-	4742	83141	18166 2	371 9	N	N	337	367 1		174
04	13350	14737	-0-	1387	84528	14445 2	292 9	N	N	265	345 1		94
05	13795	13247	-0-	-548	83980	12983 2	264 9	N	N	240			334
06	13350	11624	-0-	-1726	82254	11376 2	248 9	N	N	225	367 1		192
07	13795	11222	-0-	-2573	79681	11017 2	205 9	N	N	186	175 1		203
08	13795	11101	-0-	-2694	76987	10886 2	215 9	N	N	195	180 1		218
-----													
SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10398 - 10414	
03	13795	12581	-0-	-1214	839	12190 2	391 9	N	N	355	177 1		259
04	13350	14416	-0-	1066	1905	13992 2	424 9	N	N	385	529 1		115
05	13795	14386	-0-	591	2496	13943 2	443 9	N	N	403			518
06	13350	12568	-0-	-782	1714	12170 2	398 9	N	N	362	710 1		170
*07	13654 R	11940	-0-	-1714	-0-	11603 2	337 9	N	N	306	355 1		121
08	13795	12411	-0-	-1384	-0-	12075 2	336 9	N	N	305	178 1		248
-----													
NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10128 - 10140	
03	4433 #	3240	-0-	-1193	-0-	3045 2	195 9	N	N	177	174 1		190
04	3940 R	3940	-0-	-0-	-0-	3719 2	221 9	N	N	201	177 1		214
05	3193 #	2225	-0-	-968	-0-	2030 2	195 9	N	N	177			391
06	3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	3159 2	200 9	N	N	182	355 1		218
*07	3568 R	3568	-0-	-0-	-0-	3415 2	153 9	N	N	139	177 1		180
*08	4601 R	4601	-0-	-0-	-0-	4396 2	205 9	N	N	186	177 1		189
-----													
ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9630 - 9647	
03	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1102 2	13 9	N	N	12			106
04	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-			N	N	23			129
05	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-			N	N	5			134
06	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-			N	N	16			150
07	2852 #	1156	-0-	-1696	-0-	1080 2	76 9	N	N	69			219
*08	2948 R	2948	-0-	-0-	-0-	2928 2	20 9	N	N	18			237
-----													
OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004	
03	13795	30990	-0-	17195	50360	30168 2	822 9	N	N	747	724 1		118
04	13350	32195	-0-	18845	69205	31510 2	685 9	N	N	623	532 1		209
05	13795	34101	-0-	20306	89511	33439 2	662 9	N	N	602	370 1		441
06	13350	34720	-0-	21370	110881	34060 2	660 9	N	N	600	914 1		127
*07	13795	32818	-0-	19023	129904	32184 2	634 9	N	N	576	541 1		162
08	13795	32917	-0-	19122	149026	32348 2	569 9	N	N	517	548 1		131

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							
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SHERIDAN GAS UNIT		295861													
		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		295861													
		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		295861													
		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		295861													
		WELL #: 90		RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	39649 #	34631	-0-	-5018	-0-	33881 3	750 9	N	682 708 1	92
04	38370 #	27116	-0-	-11254	-0-	26356 3	760 9	N	691 706 1	75
05	39556 #	6119	-0-	-33437	-0-	5937 3	182 9	N	165	240
06	38070 #	7152	-0-	-30918	-0-	6935 3	217 9	N	197	437
07	38409 #	8404	-0-	-30005	-0-	8155 3	249 9	N	226	663
08	34627 #	29000	-0-	-5627	-0-	28411 3	589 9	N	535 908 1	290

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316 PERF. N/A	
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	33 1	700 2	Y	11 11 1	1
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	12 9	717 2	Y	10 10 1	1
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	35 1	768 2	Y	10 10 1	1
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	11 9	743 2	Y	9 9 1	1
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39 1	746 2	Y	7 7 1	1
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	11 9	734 2	Y	8 8 1	1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160													
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		
03	52306 X	52306	-0-	-0-	-0-	468 1	49345 2	Y	2266	2336 1	177		
04	47160 X	44653	-0-	-2507	-0-	2493 9	41831 2	Y	2154	2119 1	212		
05	48732 X	38242	-0-	-10490	-0-	453 1	35619 2	Y	1959	1969 1	202		
06	47160 X	24815	-0-	-22345	-0-	2369 9	22668 2	Y	1672	1738 1	136		
07	48732 X	16008	-0-	-32724	-0-	468 1	1744 9	Y	1585	1450 1	271		
08	48732 X	13759	-0-	-34973	-0-	2155 9	1673 9	Y	1521	1597 1	195		
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	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													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	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													
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		-0-		
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-		-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-		
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365													
03	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	411 1	8699 2	Y	125	126 1	10		
04	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	138 9	8109 2	Y	118	116 1	12		
05	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	393 1	7906 2	Y	107	108 1	11		
06	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	130 9	8529 2	Y	91	95 1	7		
07	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	404 1	10148 2	Y	88	80 1	15		
*08	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	118 9	10016 2	Y	84	88 1	11		
						511 1							
						100 9							
						603 1							
						97 9							
						601 1							
						92 9							



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	25	1	538	2	Y	11	11	1		1
						12	9								
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	26	1	542	2	Y	10	10	1		1
						11	9								
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	25	1	495	2	Y	10	10	1		1
						11	9								
06	570 N	441	-0-	-129	-0-	24	1	407	2	Y	9	9	1		1
						10	9								
07	589 N	576	-0-	-13	-0-	32	1	536	2	Y	7	7	1		1
						8	9								
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	8	8	1		1
						9	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339															
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	5	5	1		-0-
						6	9								
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	4	3	1		1
						4	9								
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352															
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	149	1	3162	2	Y	40	41	1		3
						44	9								
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	147	1	3036	2	Y	38	37	1		4
						42	9								
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	161	1	3152	2	Y	35	35	1		4
						39	9								
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	172	1	2867	2	Y	29	31	1		2
						32	9								
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	171	1	2875	2	Y	29	26	1		5
						32	9								
*08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	173	1	2888	2	Y	26	28	1		3
						29	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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 #: 19 RRCID -> 008291										COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	2	2	1		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2	9			Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294										COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A					
03	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	468	1	9921	2	Y	170	174	1		13
04	8910 X	8773	-0-	-137	-0-	187	9	8222	2	Y	139	138	1		14
05	9300 X	9228	-0-	-72	-0-	153	9	8638	2	Y	135	135	1		14
06	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	441	1	9710	2	Y	135	138	1		11
07	10571 X	9962	-0-	-609	-0-	149	9	9275	2	Y	124	114	1		21
08	10571 X	10076	-0-	-495	-0-	582	1	9381	2	Y	120	126	1		15
						149	9								
						551	1								
						136	9								
						563	1								
						132	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296										COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098					
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	279	1	5907	2	Y	85	87	1		7
04	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	94	9	5546	2	Y	79	78	1		8
05	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	269	1	5728	2	Y	73	73	1		8
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	87	9	5619	2	Y	62	65	1		5
07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	293	1	5668	2	Y	59	54	1		10
*08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	80	9	5660	2	Y	56	59	1		7
						337	1								
						68	9								
						337	1								
						65	9								
						340	1								
						62	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297										COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376					
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301										COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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 #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370														
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			
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	62 1	1317 2	Y	21	21 1	2			
04	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	23 9	61 1	1260 2	Y	19	19 1	2		
05	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	21 9	66 1	1284 2	Y	17	17 1	2		
06	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	19 9	73 1	1210 2	Y	14	15 1	1		
07	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	15 9	74 1	1251 2	Y	14	13 1	2		
08	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	75 1	15 9	1252 2	Y	14	14 1	2		
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295														
03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	122 1	2589 2	Y	29	30 1	2			
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	32 9	114 1	2349 2	Y	28	27 1	3		
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	31 9	94 1	1845 2	Y	25	25 1	3		
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	28 9	97 1	1620 2	Y	21	22 1	2		
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	23 9	105 1	1767 2	Y	19	18 1	3		
*08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	21 9	110 1	1834 2	Y	19	20 1	2		
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380														
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	318 2	Y	5	5 1	-0-			
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	6 9	16 1	332 2	Y	4	4 1	-0-		
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	4 9	18 1	353 2	Y	4	4 1	-0-		
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	4 9	22 1	359 2	Y	3	3 1	-0-		
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 9	17 1	291 2	Y	4	3 1	1		
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	4 9	18 1	305 2	Y	2	3 1	-0-		
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	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 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		
03	12586 X	12357	-0-	-229	-0-	548 1	11609 2	Y	182	188 1	14		
04	12180 X	11875	-0-	-305	-0-	200 9	11145 2	Y	173	170 1	17		
05	12586 X	12336	-0-	-250	-0-	540 1	11572 2	Y	157	158 1	16		
06	11970 X	11639	-0-	-331	-0-	190 9	10840 2	Y	135	140 1	11		
07	12369 X	11726	-0-	-643	-0-	591 1	10935 2	Y	128	117 1	22		
08	12369 X	12080	-0-	-289	-0-	173 9	11272 2	Y	120	127 1	15		
						650 1							
						149 9							
						650 1							
						141 9							
						676 1							
						132 9							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212													
03	6324 X	6134	-0-	-190	-0-	272 1	5762 2	Y	91	94 1	7		
04	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	100 9	6317 2	Y	84	83 1	8		
05	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	306 1	6877 2	Y	79	79 1	8		
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	92 9	6412 2	Y	67	70 1	5		
07	6944 X	6804	-0-	-140	-0-	351 1	6356 2	Y	64	58 1	11		
08	7316 X	6743	-0-	-573	-0-	87 9	6298 2	Y	61	64 1	8		
						384 1							
						74 9							
						378 1							
						70 9							
						378 1							
						67 9							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	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													
03	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	146 1	3084 2	Y	49	50 1	4		
04	3300 X	3068	-0-	-232	-0-	54 9	2877 2	Y	47	46 1	5		
05	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	139 1	3119 2	Y	41	42 1	4		
06	3300 X	3184	-0-	-116	-0-	52 9	2966 2	Y	36	37 1	3		
07	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	159 1	3159 2	Y	34	31 1	6		
08	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	45 9	3039 2	Y	32	34 1	4		
						178 1							
						40 9							
						188 1							
						37 9							
						182 1							
						35 9							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A													
03	4278 X	1617	-0-	-2661	-0-	73 1	1544 2	Y	-0-		-0-		
04	3030 X	1244	-0-	-1786	-0-	57 1	1187 2	Y	-0-		-0-		
05	2759 X	1274	-0-	-1485	-0-	62 1	1212 2	Y	-0-		-0-		
06	1710 X	1342	-0-	-368	-0-	76 1	1266 2	Y	-0-		-0-		
07	1767 X	1344	-0-	-423	-0-	75 1	1269 2	Y	-0-		-0-		
08	1612 X	1357	-0-	-255	-0-	77 1	1280 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	41 1	862 2	Y	14	14 1		1
						15 9						
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	40 1	826 2	Y	12	12 1		1
						13 9						
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	44 1	855 2	Y	12	12 1		1
						13 9						
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	49 1	820 2	Y	10	10 1		1
						11 9						
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	49 1	831 2	Y	10	9 1		2
						11 9						
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	47 1	784 2	Y	8	9 1		1
						9 9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664  
 -----

03	1910 N	1614	-0-	-296	-0-	72 1	1520 2	Y	20	22 1		2
						22 9						
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	107 1	2214 2	Y	27	26 1		3
						30 9						
05	2759 X	1554	-0-	-1205	-0-	74 1	1454 2	Y	24	24 1		3
						26 9						
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	259 1	4314 2	Y	21	22 1		2
						23 9						
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	243 1	4089 2	Y	24	22 1		4
						26 9						
*08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	215 1	3581 2	Y	24	25 1		3
						26 9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049  
 -----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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  
 -----

03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	58 1	1236 2	Y	15	16 1		1
						17 9						
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	57 1	1187 2	Y	15	15 1		1
						17 9						
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	62 1	1212 2	Y	14	14 1		1
						15 9						
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	71 1	1178 2	Y	12	12 1		1
						13 9						
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	72 1	1217 2	Y	11	10 1		2
						12 9						
*08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	74 1	1225 2	Y	10	11 1		1
						11 9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042  
 -----

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	131 1	2768 2	Y	40	41 1		3
						44 9						
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	128 1	2651 2	Y	38	37 1		4
						42 9						
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	139 1	2713 2	Y	35	35 1		4
						39 9						
06	2640 N	2583	-0-	-57	-0-	144 1	2407 2	Y	29	31 1		2
						32 9						
07	2728 N	2505	-0-	-223	-0-	139 1	2334 2	Y	29	26 1		5
						32 9						
*08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	155 1	2578 2	Y	26	28 1		3
						29 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

03	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	310 1	6575 2	Y	114	117 1		9
						125 9						
04	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	313 1	6460 2	Y	108	106 1		11
						119 9						
05	6913 X	6878	-0-	-35	-0-	329 1	6442 2	Y	97	98 1		10
						107 9						
06	6690 X	6352	-0-	-338	-0-	354 1	5909 2	Y	81	84 1		7
						89 9						
07	6913 X	6582	-0-	-331	-0-	364 1	6133 2	Y	77	71 1		13
						85 9						
08	6913 X	6788	-0-	-125	-0-	379 1	6324 2	Y	77	80 1		10
						85 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	986 1	20868 2	Y	296	305 1		23
						326 9						
04	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	972 1	20062 2	Y	281	276 1		28
						309 9						
05	22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	1062 1	20784 2	Y	255	257 1		26
						281 9						
06	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	1181 1	19710 2	Y	219	227 1		18
						241 9						
07	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	1208 1	20323 2	Y	206	189 1		35
						227 9						
*08	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	1218 1	20305 2	Y	195	205 1		25
						215 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 042745		COMPL. DATE 10/04/2004			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9014 - 9029		
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	5	5	1	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	4	4	1	-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	13	1	250	2	Y	4	4	1	-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	15	1	248	2	Y	3	3	1	-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	16	1	263	2	Y	4	3	1	1
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	14	1	242	2	Y	2	3	1	-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 67		RRCID -> 042786		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10102 - 10164		
03	527 N	212	-0-	-315	-0-	9	1	197	2	Y	5	5	1	-0-
04	510 N	356	-0-	-154	-0-	16	1	330	2	Y	9	8	1	1
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	8	8	1	1
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	7	7	1	1
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	20	1	336	2	Y	6	6	1	1
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	19	1	322	2	Y	6	6	1	1
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 68 L		RRCID -> 043055		COMPL. DATE 12/06/1967			TOTAL DEPTH 11112			PERF. N/A		
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	18	1	371	2	Y	5	5	1	-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	18	1	364	2	Y	4	4	1	-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	19	1	372	2	Y	4	4	1	-0-
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	21	1	344	2	Y	3	3	1	-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	21	1	348	2	Y	4	3	1	1
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	21	1	357	2	Y	2	3	1	-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 043317		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 8014 - 8022		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
08	558 N	483	-0-	-75	-0-	27	1	450	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		79	RRCID -> 080726			COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233			
-----														
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	21	1	435	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	20	1	419	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	22	1	425	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	24	1	403	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	25	1	418	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	25	1	412	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 081949			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049			
-----														
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	162	1	3427	2	Y	17	18	1	1
						19	9							
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	168	1	3472	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	179	1	3505	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	196	1	3268	2	Y	13	14	1	1
						14	9							
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	199	1	3346	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
*08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	199	1	3316	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 162568			COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620			
-----														
03	6913 X	6261	-0-	-652	-0-	278	1	5878	2	Y	95	98	1	7
						105	9							
04	6690 X	5723	-0-	-967	-0-	260	1	5363	2	Y	91	89	1	9
						100	9							
05	6913 X	6156	-0-	-757	-0-	295	1	5770	2	Y	83	83	1	9
						91	9							
06	6690 X	5821	-0-	-869	-0-	325	1	5419	2	Y	70	73	1	6
						77	9							
07	6572 X	5853	-0-	-719	-0-	324	1	5456	2	Y	66	61	1	11
						73	9							
08	6262 X	5814	-0-	-448	-0-	325	1	5419	2	Y	64	67	1	8
						70	9							



-----  
 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	244 2	Y	4	5 1		-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	11 4	1 9	222 2	Y	4	4 1		-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	272 2	Y	6	5 1		1
06	240 N	138	-0-	-102	-0-	8 1	1 9	129 2	Y	1	2 1		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27 1	6 9	448 2	Y	5	4 1		1
08	279 N	144	-0-	-135	-0-	8 2	1 9	134 2	Y	2	3 1		-0-

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616  
 -----

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730  
 -----

03	2480 N	1976	-0-	-504	-0-	87 44	1 9	1845 2	Y	40	41 1		3
04	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	88 42	1 9	1811 2	Y	38	37 1		4
05	2077 N	1876	-0-	-201	-0-	89 39	1 9	1748 2	Y	35	35 1		4
06	1920 N	1635	-0-	-285	-0-	91 32	1 9	1512 2	Y	29	31 1		2
07	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	98 32	1 9	1646 2	Y	29	26 1		5
*08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	106 29	1 9	1771 2	Y	26	28 1		3

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638  
 -----

03	10571 X	1932	-0-	-8639	-0-	80 147	1 9	1705 2	Y	134	141 1		10
04	10230 X	3934	-0-	-6296	-0-	174 168	1 9	3592 2	Y	153	148 1		15
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	257 152	1 9	5029 2	Y	138	139 1		14
06	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	643 131	1 9	10730 2	Y	119	123 1		10
07	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	696 122	1 9	11710 2	Y	111	102 1		19
*08	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	698 119	1 9	11637 2	Y	108	113 1		14





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 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	
03	5921 X	5675	-0-	-246	-0-	252 1	5327 2	Y	87	89 1	7	
04	5730 X	5437	-0-	-293	-0-	96 9	247 1	5100 2	Y	82	81 1	8
05	5828 X	5613	-0-	-215	-0-	90 9	269 1	5261 2	Y	75	75 1	8
06	5520 X	5383	-0-	-137	-0-	83 9	301 1	5013 2	Y	63	66 1	5
07	5704 X	5570	-0-	-134	-0-	69 9	309 1	5195 2	Y	60	55 1	10
08	5673 X	5248	-0-	-425	-0-	66 9	293 1	4891 2	Y	58	61 1	7
						64 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360												
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	60 1	1276 2	Y	23	23 1	2	
04	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	25 9	49 1	1021 2	Y	21	21 1	2
05	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	49 1	23 9	1102 2	Y	19	19 1	2
06	1320 N	1007	-0-	-313	-0-	56 1	21 9	933 2	Y	16	17 1	1
07	1116 N	910	-0-	-206	-0-	56 1	18 9	842 2	Y	16	14 1	3
08	1178 N	974	-0-	-204	-0-	50 1	18 9	903 2	Y	15	16 1	2
						54 1	17 9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782												
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	10 1	211 2	Y	11	10 1	1	
04	240 N	29	-0-	-211	-0-	12 9	1 1	28 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	310 N	6	-0-	-304	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	4	-0-	-236	-0-	6 2	4 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796												
03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	233 1	4933 2	Y	44	46 1	3	
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	48 9	225 1	4651 2	Y	43	42 1	4
05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	47 9	246 1	4808 2	Y	39	39 1	4
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	43 9	256 1	4275 2	Y	33	34 1	3
07	4619 X	4329	-0-	-290	-0-	36 9	241 1	4055 2	Y	30	28 1	5
08	4619 X	4286	-0-	-333	-0-	33 9	241 1	4012 2	Y	30	31 1	4
						33 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-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 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
03		13981 X	5720	-0-	-8261	-0-	229 1	4851 2	Y	582	602 1			45
							640 9							
04		12570 X	9957	-0-	-2613	-0-	431 1	8898 2	Y	571	560 1			56
							628 9							
05		11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	525 1	10274 2	Y	518	521 1			53
							570 9							
06		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	541 1	9028 2	Y	443	460 1			36
							487 9							
07		10292 X	9537	-0-	-755	-0-	509 1	8566 2	Y	420	384 1			72
							462 9							
08		11377 X	8125	-0-	-3252	-0-	435 1	7247 2	Y	403	423 1			52
							443 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
03		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	135 1	2865 2	Y	42	44 1			3
							46 9							
04		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	135 1	2790 2	Y	40	39 1			4
							44 9							
05		3100 X	2972	-0-	-128	-0-	143 1	2788 2	Y	37	37 1			4
							41 9							
06		3000 X	2721	-0-	-279	-0-	152 1	2537 2	Y	29	31 1			2
							32 9							
07		3100 X	2887	-0-	-213	-0-	160 1	2694 2	Y	30	27 1			5
							33 9							
08		3069 X	2869	-0-	-200	-0-	161 1	2676 2	Y	29	30 1			4
							32 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		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														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		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														
03		9331 X	8765	-0-	-566	-0-	388 1	8216 2	Y	146	151 1			11
							161 9							
04		9030 X	8541	-0-	-489	-0-	388 1	7999 2	Y	140	137 1			14
							154 9							
05		9145 X	8677	-0-	-468	-0-	415 1	8123 2	Y	126	127 1			13
							139 9							
06		8730 X	8358	-0-	-372	-0-	466 1	7773 2	Y	108	112 1			9
							119 9							
07		9021 X	8563	-0-	-458	-0-	474 1	7976 2	Y	103	94 1			18
							113 9							
08		8835 X	6200	-0-	-2635	-0-	345 1	5747 2	Y	98	103 1			13
							108 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	164	34	3470	2	Y	31	32	1	2
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	166	33	3426	2	Y	30	29	1	3
05	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	182	30	3567	2	Y	27	27	1	3
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	197	25	3279	2	Y	23	24	1	2
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	128	21	2154	2	Y	19	18	1	3
*08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	221	24	3680	2	Y	22	22	1	3
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	88	12	1862	2	Y	11	11	1	1
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	80	10	1645	2	Y	9	9	1	1
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	86	10	1674	2	Y	9	9	1	1
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	107	8	1789	2	Y	7	7	1	1
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	112	8	1888	2	Y	7	7	1	1
*08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	104	8	1726	2	Y	7	7	1	1
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
03	5983 X	5658	-0-	-325	-0-	250	112	5296	2	Y	102	105	1	8
04	5970 X	4264	-0-	-1706	-0-	193	81	3990	2	Y	74	75	1	7
05	6169 X	5128	-0-	-1041	-0-	245	86	4797	2	Y	78	77	1	8
06	5970 X	3744	-0-	-2226	-0-	209	53	3482	2	Y	48	52	1	4
07	6138 X	4501	-0-	-1637	-0-	249	63	4189	2	Y	57	51	1	10
08	5673 X	3669	-0-	-2004	-0-	205	43	3421	2	Y	39	44	1	5
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	140	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	183	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					
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789		PERF. 9832 - 9842					
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10810 - 11052					
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	Y	-0-				-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-) COPANO PROCESSING LLC SHERIDAN GAS UNIT		83107 495 176382		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO							
		WELL #: 61R		RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3456 - 3671					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (YEGUA)			83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.			945936									
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5114 - 5122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	434	#	66	-0-	-368	-0-	3	1	63	2	Y	-0-
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-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	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1037	1194	1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1007	900	1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	540	178	1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	318	465	1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	409	632	1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
-----												
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)				83109 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257447	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	9376 - 9382
03	14B2 EXT	1317	-0-	1317	13021	1079	2	238	9	N	216	309 1 129
04	14B2 EXT	1890	-0-	1890	14911	1681	2	209	9	N	190	152 1 167
05	14B2 EXT	1955	-0-	1955	16866	1751	2	204	9	N	185	352
06	14B2 EXT	1842	-0-	1842	18708	1630	2	212	9	N	193	312 1 233
07	14B2 EXT	1846	-0-	1846	20554	1656	2	190	9	N	173	152 1 254
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20554					N	NO RPT	254

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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			404
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 1		N	-0-			404
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			404
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			404
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			404
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

03	40269 X	40269	-0-	-0-	-0-	698 1	39195 2	N	342	190 1		218
04	39011 X	39011	-0-	-0-	-0-	376 9	38009 2	N	295	185 1		328
05	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	677 1	30988 2	N	231			559
06	40380 X	12113	-0-	-28267	-0-	325 9	11800 2	N	97	530 1		126
07	41726 X	6210	-0-	-35516	-0-	493 1	6039 2	N	55			181
08	40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-	254 9		N	10	166 1		25

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	15 1	841 2	N	-0-			20
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	15 1	815 2	N	-0-			20
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	10 1	665 2	N	-0-			20
06	840 N	252	-0-	-588	-0-	4 1	248 2	N	-0-			20
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 1	130 2	N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
 NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 14210 - 14224

03	1829 N	670	-0-	-1159	-0-	197 1	430 3	N	39			194
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	43 9		N	NO RPT			194
05	1798 N	731	-0-	-1067	-0-	642 1	89 3	N	-0-			194
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			194
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			194
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			194

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 MASTERS ONSHORE, LLC 532952  
 SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF. 20086 - 20144

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 CAMOIL, INC. 127449  
 JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF. 12404 - 12414

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)																
ORO RESOURCES, LLC																
GEORGE RANCH																
84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																
626507																
WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	30	-0-	30	357	17	2	13	9	Y	12	12	1		11
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	357					Y	NO RPT				11
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	357					Y	NO RPT				11
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	357					Y	NO RPT				11
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	357					Y	NO RPT				11
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	357					Y	NO RPT				11
GEORGE RANCH																
WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558																
03	DLQ	G-10	639	-0-	639	7645	598	2	41	9	Y	37	36	1		42
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7645					Y	NO RPT				42
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7645					Y	NO RPT				42
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7645					Y	NO RPT				42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7645					Y	NO RPT				42
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7645					Y	NO RPT				42
GEORGE RANCH																
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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																
03	DLQ	G-10	26	-0-	26	302	17	2	9	9	Y	8	8	1		8
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT				8
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT				8
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT				8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT				8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT				8
GEORGE RANCH																
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884																
03	DLQ	G-10	59	-0-	59	3310	46	2	13	9	Y	12	12	1		8
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3310					Y	NO RPT				8
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3310					Y	NO RPT				8
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3310					Y	NO RPT				8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3310					Y	NO RPT				8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3310					Y	NO RPT				8
GEORGE RANCH																
WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766																
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		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																
03	DLQ	G-10	63	-0-	63	751	49	2	14	9	Y	13	13	1		10
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	751					Y	NO RPT				10
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	751					Y	NO RPT				10
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	751					Y	NO RPT				10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	751					Y	NO RPT				10
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	751					Y	NO RPT				10

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	31	-0-	31	369	24	2	7	9	Y	6	13
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT	13
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT	13
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT	13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT	13
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT	13
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975													
03	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	16001	1039	2	301	9	Y	274	94
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16001					Y	NO RPT	94
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16001					Y	NO RPT	94
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16001					Y	NO RPT	94
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16001					Y	NO RPT	94
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16001					Y	NO RPT	94
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													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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													
03	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	16009	996	2	347	9	Y	315	254
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16009					Y	NO RPT	254
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16009					Y	NO RPT	254
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16009					Y	NO RPT	254
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16009					Y	NO RPT	254
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16009					Y	NO RPT	254
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682													
03	DLQ	G-10	831	-0-	831	9965	797	2	34	9	Y	31	20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9965					Y	NO RPT	20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9965					Y	NO RPT	20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9965					Y	NO RPT	20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9965					Y	NO RPT	20
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9965					Y	NO RPT	20
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082													
03	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	15788	930	2	429	9	Y	390	80
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15788					Y	NO RPT	80
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15788					Y	NO RPT	80
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15788					Y	NO RPT	80
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	15788					Y	NO RPT	80
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	15788					Y	NO RPT	80

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507									
GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11628	- 11638	
M	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
03	DLQ G-10	6	-0-	6	79	5 2	1 9	Y	1	1	1	1	15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT				15
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT				15
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT				15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT				15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT				15
-----													
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)				84331 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
ORO RESOURCES, LLC				626507									
GEORGE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	187553	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.10020	- 10576	
03	DLQ G-10	612	-0-	612	7283	35 1	364 2	Y	194	189	1		75
						213 9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7283			Y	NO RPT				75
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7283			Y	NO RPT				75
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7283			Y	NO RPT				75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7283			Y	NO RPT				75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7283			Y	NO RPT				75
-----													
SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)				84332 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC				400091									
HARRISON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	196706	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10674	- 10708	
03	9517 #	7690	-0-	-1827	-0-	379 1	7027 2	N	258	371	1		337
						284 9							
04	3377 #	1963	-0-	-1414	-0-	122 1	1746 2	N	86				423
						95 9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				423
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				423
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				423
*08	8208	6359	-0-	-1849	-0-	112 1	6050 2	N	179	31	6		571
						197 9							
-----													
SOMERVILLE (GEORGETOWN)				84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON				
VERDUN OIL & GAS LLC				884566									
CONNELL, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	238398	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10393	- 10498	
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-				213
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	110 3		N	-0-				213
05	217 N	55	-0-	-162	-0-	55 3		N	-0-				213
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-				213
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				213
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				213
-----													
KRENEK, J.				WELL #:	1	RRCID ->	242079	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10150	- 10198
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3		N	-0-				289
04	480 N	138	-0-	-342	-0-	138 3		N	-0-				289
05	496 N	49	-0-	-447	-0-	49 3		N	-0-				289
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				289
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				289
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				289
-----													
SEBESTA, C. J. "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242368	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10207	PERF.10023	- 10082
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				340
04	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78 3		N	-0-				340
05	14B2 EXT	2	-0-	2	80	2 3		N	-0-				340
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-				340
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-				340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-				340

SOUR LAKE		84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
ARCO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 198364		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4462 - 4512		
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN				
TEXACO FEE 4598		WELL #: 2		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE (EY-3)		84693 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
JACK KNIFE		WELL #: 2		RRCID -> 281629		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9361 - 9568				
03	3100 N	18238	-0-	15138	23045	204	1	15769	2	N	2059	2260	1	475
						2265	9							
04	3000 N	15567	-0-	12567	35612	198	1	13558	2	N	1646	1902	1	219
						1811	9							
05	1581	16301	-0-	14720	50332	209	1	14375	2	N	1561	359	1	1421
						1717	9							
06	78564	14881	-0-	-63683	-0-	207	1	13067	2	N	1461	2395	1	487
						1607	9							
*07	32781	17181	-0-	-15600	-0-	210	1	14950	2	N	1837	1786	1	538
						2021	9							
*08	32533	17057	-0-	-15476	-0-	217	1	14766	2	N	1885	1940	1	483
						2074	9							

SOUR LAKE, E. (KIRBY)		84697 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
KIRBY STEPHENSON		WELL #: 4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11774 - 11814				
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1378	2	34	9	N	31			66
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1285	2	95	9	N	86	148	1	4
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2			6
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10			16
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10			26
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10			36

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
BLACK STONE		WELL #:		2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	1342	2	31	9	Y	28	100
04	DLQ G-10	1214	-0-	1214	2587	1200	2	14	9	Y	13	95
05	2628 X	41	-0-	-2587	-0-	41	2			Y	-0-	95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	95
07	2666 X	347	-0-	-2319	-0-	316	2	31	9	Y	28	95
08	1364 X	227	-0-	-1137	-0-	205	2	22	9	Y	20	80

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
03	20305 #	6763	-0-	-13542	-0-	6556	2	207	9	N	188	53
04	19650 #	7714	-0-	-11936	-0-	7523	2	191	9	N	174	227
05	17081 #	16863	-0-	-218	-0-	16466	2	397	9	N	361	588
06	15510 #	15418	-0-	-92	-0-	15396	2	22	9	N	20	607
07	17306 R	17306	-0-	-0-	-0-	16785	2	521	9	N	474	150
08	16864 #	7971	-0-	-8893	-0-	7785	2	186	9	N	169	130

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716										
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #:				RRCID -> 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229
08	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			
PLACID OPERATING, LLC		667861										
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
03	1550 X	1395	-0-	-155	-0-	351	1	871	2	N	157	58
04	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	173	9	307	1	N	155	213
05	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	171	9	466	1	N	172	106
06	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	189	9	604	1	N	135	63
*07	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	149	9	393	1	N	145	43
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	160	9			N	NO RPT	43



OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
PLACID OPERATING, LLC		//CONT.//		667861									
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191193	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12197 - 12342	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	89	1	221	2	N	8		36
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	220	2	N	102		138
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	112	9	245	2	N	95	178 1	55
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	87	1	201	2	N	12		67
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	105	9	238	2	N	35		102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145	1			N	NO RPT		102

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	
03	DLQ G-10	783	-0-	783	783	750	2	33	9	Y	30	27 1	40
04	DLQ G-10	248	-0-	248	1031	238	2	10	9	Y	9	9 1	40
05	1931 R	900	-0-	-1031	-0-	900	2			Y	-0-		40
06	990 R	990	-0-	-0-	-0-	940	2	50	9	Y	45	45 1	40
07	775 #	510	-0-	-265	-0-	500	2	10	9	Y	9	9 1	40
08	899 #	520	-0-	-379	-0-	500	2	20	9	Y	18	18 1	40

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	12602 - 12731
03	2263 X	1461	-0-	-802	-0-	540	1	921	9	N	837	958 1	235
04	1740 X	1395	-0-	-345	-0-	533	1	862	9	N	784	789 1	230
05	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	558	1	851	9	N	774	89 1	915
06	1410 X	1320	-0-	-90	-0-	540	1	780	9	N	709	1307 1	317
07	1457 X	1400	-0-	-57	-0-	558	1	842	9	N	765	900 1	182
08	1457 X	1339	-0-	-118	-0-	558	1	781	9	N	710	540 1	352

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3100 N	3344	-0-	244	244	636	1	2283	2	N	386	366 1	202
						425	9						
04	3000 N	3362	-0-	362	606	619	1	2348	2	N	359	359 1	202
						395	9						
05	3100 N	3335	-0-	235	841	638	1	2279	2	N	380	98 1	484
						418	9						
06	2636 X	1795	-0-	-841	-0-	607	1	856	2	N	302	538 1	248
						332	9						
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	640	1	2618	2	N	348	359 1	237
						383	9						
*08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	642	1	2622	2	N	302	183 1	356
						332	9						

BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10059 - 10079
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
BSE PRODUCTION CO.		104965										
DUNCAN, DONALD		WELL #:		1	RRCID ->	139926	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6807 - 6813
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2019												

DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 3	RRCID ->	197080	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6913 - 6918	
03	2604 X	1533	-0-	-1071	B	-0-	1520	2	13	9	N	12	59
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	B	-0-					N	-0-	59
05	2685 X	2685	-0-	-0-	B	-0-	2667	2	18	9	N	16	75
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	B	-0-					N	-0-	75
07	3047 X	3047	-0-	-0-	B	-0-	3047	2			N	-0-	75
08	2697 X	2155	-0-	-542	B	-0-	2132	2	23	9	N	21	96

SPANISH CAMP (3048)		84883 835		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC		886209										
GILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	282395	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2996 - 3004
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2020 - P/A 04/28/20												

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 JMM ENERGY LLC 433110  
 HLAIVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 BSE PRODUCTION CO. 104965  
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 5P OPERATING, LLC 953837  
 CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	159	1	44	9	N	40					434
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	122	1	39	9	N	35					469
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	187	1	36	9	N	33					502
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	80	1	47	9	N	43					545
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	100	1	36	9	N	33					578
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	135	1	36	9	N	33					611

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253  
 HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPLENDORA, E. (6720)		85246 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
TEXANA OPERATING COMPANY		844253								
FRY & BISHOP TRS.		WELL #: 2		RRCID -> 070320		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPURGER (5440)		85415 844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
SAKATO, GEORGE T.		WELL #: 1		RRCID -> 281421		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624		
03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-		N	-0-		45
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-		N	-0-		45
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-		N	-0-		45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		45
*08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2	N	-0-		45

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		
03	1488	8317	-0-	6829	6829	8317 2	N	-0-		59
04	8317	7786	-0-	-531	6298	7786 2	N	-0-		59
05	1488	5995	-0-	4507	10805	5995 2	N	-0-		59
06	24915	7775	-0-	-17140	-0-	7775 2	N	-0-		59
07	15070	8279	-0-	-6791	-0-	8279 2	N	-0-		59
*08	11500	6494	-0-	-5006	-0-	6494 2	N	-0-		59

BIG JOHN D		WELL #: 1		RRCID -> 286182		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----															
SRALLA ROAD (JACKSON, W.)			85446 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: HARRIS					
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701												
JAMES/FIELDER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 164521			COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		5394 #	5308	-0-	-86	-0-	527	1	4753	2	N	25			215
							28	9							
04		5190 #	4154	-0-	-1036	-0-	442	1	3632	2	N	73	284	1	4
							80	9							
05		5363 #	3419	-0-	-1944	-0-	340	1	3061	2	N	16			20
							18	9							
06		5190 #	4904	-0-	-286	-0-	493	1	4385	2	N	24			44
							26	9							
*07		5506 R	5506	-0-	-0-	-0-	527	1	4946	2	N	30			74
							33	9							
08		5301 #	4760	-0-	-541	-0-	527	1	4200	2	N	30			104
							33	9							

-----															
STAMPEDE A (YEGUA)			85514 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: POLK					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
STAMPEDE A			WELL #: 1		RRCID -> 284315			COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	4			N	-0-			-0-

-----															
JONES			WELL #: 01		RRCID -> 288355			COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515					
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	2204	-0-	2204	2204	2204	4			N	-0-			-0-

-----															
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)			85717 120		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006												
STATE TRACT 52-S			WELL #: 1-U		RRCID -> 136473			COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----															
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)			85717 140		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006												
STATE TRACT 52-S			WELL #: 1-L		RRCID -> 136475			COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)		85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006											
STATE TRACT 51-S		WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225 PERF. 8958 - 8977				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)		85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
HIGH ISLAND GAS LLC		385533											
STATE TRACT 60-S		WELL #:	5 L	RRCID ->	193901	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	8780 PERF. 8672 - 8688				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")		85726 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BLACK POOL ENERGY, LP		072712											
S.T. 414-S S/2		WELL #:	1	RRCID ->	227978	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9840 - 9882				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
-----													
STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
BLACK CREEK DRILLING, INC.		072621											
SADIE GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	264175	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 8054 - 8077				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
-----													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013													

OIL AND GAS DIVISION

STIMMEL (OUTLAR)		86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
MILLER, ILSE		WELL #: 2		RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863				
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
03		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-		N	-0-			116
04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-			116
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
06		445 X	445	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-	410 2		116
*07		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	262 1	N	17	5147 2		133
							19 9					
*08		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	268 1	N	17	4587 2		150
							19 9					

  

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON				
PULS OPERATING COMPANY		682775										
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WASSON SWD		3										
		WELL #: 3		RRCID -> 199580		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
CORE E & P CORP.		178381										
KOCH,T.F.NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BLAUW-RUIDENGA		3										
		WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

STOWELL (ENGLIN-MARG)		86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BLAUW-RUIDENGA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	100			Y	-0-	10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	100			Y	-0-	10
05	DLQ G-10	8	-0-	8	108	8	2	Y	-0-	10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-	10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-	10
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-	10
-----										
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-
-----										
SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
WILLIAMS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)		86429 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
GREEN, BETTIE C.		WELL #: 3 L		RRCID -> 051161		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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		
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	1	N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
BAGLEY, ROY 042685  
BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/03/2018

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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 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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	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

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
08	0 N	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLINE (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
CAMOIL, INC. HAINES		127449		WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9412 - 9446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
JOHNSON, B. A. 'E' GU		1		WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452			
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	93	1	2078	2	N	3			238
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	170	381	1	27
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	187	9	2049	2	N	16			43
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	93	1	1223	2	N	4			47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	9				N	NO RPT		47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90	1				N	NO RPT		47
							4	9							

SUBLINE (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836			
03	35774	X	33841	-0-	-1933	-0-	32504	3	1337	9	N	1215	1240	1	286
04	34500	X	32769	-0-	-1731	-0-	31209	3	1560	9	N	1418	1221	1	483
05	35650	X	33300	-0-	-2350	-0-	32075	3	1225	9	N	1114	178	1	1419
06	33810	X	31418	-0-	-2392	-0-	30303	3	1115	9	N	1014			2433
07	34596	X	31554	-0-	-3042	-0-	30402	3	1152	9	N	1047	940	1	2540
08	33852	X	30935	-0-	-2917	-0-	29813	3	1122	9	N	1020	159	1	3401

SUBLINE,N (WILCOX 8220)		86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
FORZA OPERATING, LLC		278837		WELL #: 1		RRCID -> 287553		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8218 - 8224			
03	75598		62661	-0-	-12937	-0-	59792	2	2869	9	N	2608	2477	1	590
04	48120		36641	-0-	-11479	-0-	35016	2	1625	9	N	1477	1613	1	454
05	49724		8422	-0-	-41302	-0-	8012	2	410	9	N	373			827
06	55760		51940	-0-	-3820	-0-	49698	2	2242	9	N	2038	2494	1	371
07	49724		53656	-0-	3932	3932	51467	2	2189	9	N	1990	2124	1	237
*08	53656		55066	-0-	1410	5342	52958	2	2108	9	N	1916	1775	1	378

SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
LONE OAK ENERGY INC		506578		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10126 - 10146			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
SUTTON		WELL #:		1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11225 - 11290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOONEY		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER						
WELL #:		1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279		PERF.11158 - 11186				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SIANA OIL & GAS		779259												
TAYLOR		WELL #:		1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899		PERF.11420 - 11426		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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		
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-			-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-			-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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	1			Y	-0-			-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	1			Y	-0-			-0-
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	1			Y	-0-			-0-
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-			-0-
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-			-0-
*08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-			-0-

-----												
SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438									
MILLBERGER			WELL #:		2LT	RRCID ->	184176	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9528 - 9534
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
-----												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	1	Y	-0-			-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	-0-			-0-
05	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	1	Y	-0-			-0-
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	-0-			-0-
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	-0-			-0-
*08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	1	Y	-0-			-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)		86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC		617101								
BRAMAN "C"		WELL #: 30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)		86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC		617101								
GRANT, JOHN F.		WELL #: 14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
SIANA OIL & GAS		779259								
TAYLOR		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		407
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		407
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		407
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		407
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		407
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY		86966 500 844133	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
		WELL #: 1	RRCID -> 270952	COMPL. DATE 05/14/2012	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12420	- 12456				
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN		87165 460 020467	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		WELL #: 1	RRCID -> 192569	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 15788	PERF.15194	- 15242				
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120

COLLINS		WELL #: 1	RRCID -> 194198	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14650	- 14710				
03	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	992 1	9286 3	N	172	373 1	83
						189 9					
04	9300 X	8761	-0-	-539	-0-	853 1	7752 3	N	142		225
						156 9					
05	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	992 1	9952 3	N	174		399
						191 9					
06	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	960 1	9701 3	N	153		552
						168 9					
07	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	989 1	10157 3	N	152	355 1	349
						167 9					
*08	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	984 1	9223 3	N	134	191 1	292
						147 9					

HAMMAN		WELL #: 2	RRCID -> 196017	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 15400	PERF.15220	- 15234				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLLINS		WELL #: 2	RRCID -> 197035	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 15525	PERF.15299	- 15378				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

OIL AND GAS DIVISION

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14881	- 14916		
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	
03	18724 X	18060	-0-	-664	-0-	1625	1	16303	3	N	120	184	1	115
04	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	1633	1	16809	3	N	117	169	1	63
05	18414 X	17106	-0-	-1308	-0-	1694	1	15296	3	N	105			168
06	17820 X	15129	-0-	-2691	-0-	1632	1	13394	3	N	94			262
07	19189 X	14328	-0-	-4861	-0-	1684	1	12557	3	N	79	171	1	170
08	19189 X	9332	-0-	-9857	-0-	1404	1	7862	3	N	60			230

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624		
03	19561 X	17315	-0-	-2246	-0-	17060	3	255	9	N	232	252	1	225
04	17730 X	16888	-0-	-842	-0-	16646	3	242	9	N	220	293	1	152
05	18321 X	17234	-0-	-1087	-0-	16993	3	241	9	N	219			371
06	17730 X	14618	-0-	-3112	-0-	14414	3	204	9	N	185			556
07	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	17695	3	217	9	N	197	531	1	222
08	17453 X	16570	-0-	-883	-0-	16357	3	213	9	N	194	181	1	235

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314	- 15376		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

SWANSON (2950)		87514 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC		886209												
MEEK -E-		WELL #:		4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	5147	PERF. 2954	- 2970		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			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		
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-



SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 11634 - 11680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWORD (YEGUA -A-) 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055  
 KREBS WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334			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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			34
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

-----												
TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

-----												
TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078												
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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												
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	223				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	223				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	223				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	223				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	223				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	223				-0-

-----												
TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169												
SIZEMORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158												
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

-----												
TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169												
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952												
03	2108	X	1773	-0-	-335	-0-	115	1	1637	2	N	57
							21	9				
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	78	1	446	2	N	63
							7	9				
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	310	1	1853	2	N	63
*06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	264	1	1651	2	N	63
*07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	310	1	2086	2	N	63
*08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	300	1	2071	2	N	63

TANTABOGUE CREEK (GLEN ROSE)			88315 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TRINITY			
HERD PRODUCING COMPANY, INC.			379750									
RINK			WELL #: 1		RRCID -> 287744		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11595 PERF.10197 - 11258			
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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)			88315 110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.			642718									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'			WELL #: 1		RRCID -> 225151		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229			
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2	N	-0-			60
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			60
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			60
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.			WELL #: 2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048					
03	7285 X	6687	-0-	-598	-0-	711	1	5805	2	N	155	193	1	109
						171	9							
04	6750 X	6661	-0-	-89	-0-	704	1	5796	2	N	146			255
						161	9							
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	748	1	5943	2	N	147			402
						162	9							
06	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	717	1	5745	2	N	101	194	1	309
						111	9							
07	6882 X	6647	-0-	-235	-0-	727	1	5738	2	N	165			474
						182	9							
08	6882 X	4912	-0-	-1970	-0-	609	1	4233	2	N	64	371	1	167
						70	9							

TANTABOGUE CREEK (GEORGETOWN)			88315 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
HERD PRODUCING COMPANY, INC.			379750											
RINK			WELL #: 1		RRCID -> 287761		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11595 PERF.10197 - 11258					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TAVENER, EAST (7950)			88471 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926											
NOVAK GAS UNIT			WELL #: 1 A		RRCID -> 088173		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053

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
03	36035 R	36035	-0-	-0-	-0-	310	1	31923	2	N	3456	3706	1	3	8	99
						3802	9									
04	34662 R	34662	-0-	-0-	-0-	300	1	30576	2	N	3442	3276	1	3	8	262
						3786	9									
05	34724 R	34724	-0-	-0-	-0-	310	1	30862	2	N	3229	3106	1	46	8	339
						3552	9									
06	34860 #	29884	-0-	-4976	-0-	285	1	26527	2	N	2793	2734	1	2	8	396
						3072	9									
07	36022 #	35030	-0-	-992	-0-	310	1	30966	2	N	3413	3278	1			531
						3754	9									
08	36022 #	28744	-0-	-7278	-0-	288	1	25686	2	N	2518	2466	1			583
						2770	9									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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-

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNA (HILLJE SAND) 88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 VIPER SWANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTTIN ON GO		WELL #: 2		RRCID -> 271175		COMPL. DATE 04/21/2013			TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705		
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	
03	DLQ G-10	301	-0-	301	301	25 3	4 5	Y	247	251 1	67
04	DLQ G-10	109	-0-	109	410	272 9	3 5	Y	32	82 1	17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	410	71 3		Y	20		37
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	410	35 9		Y	-0-		37
*07	714 N	304	-0-	-410	-0-	160 3	144 9	Y	131	127 5	41
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)		89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: TYLER		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
KIRBY-MCINNIS		WELL #: 10D		RRCID -> 103318		COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700		
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)		89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTTIN ON GO		WELL #: 4		RRCID -> 278288		COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679		
03	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1101	569 3	85 5	Y	406	366 1	102
04	DLQ G-10	1429	-0-	1429	2530	447 9	37 5	Y	330	346 1	86
05	DLQ G-10	787	-0-	787	3317	1029 3	45 5	Y	227		313
06	DLQ G-10	745	-0-	745	4062	363 9		Y	254		567
*07	3000 N	575	-0-	-2425	1637	492 3	279 9	Y	263	360 5	470
08	775 N NO RPT		-0-	-775	862	250 9	289 9	Y	NO RPT		470

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)		89352 198		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155717		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2020 - WELL PLUGGED 8/2/2020											

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TYLER		
CAPROCK OPERATIONS INC.		130478									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE		WELL #: 1 T		RRCID -> 045117		COMPL. DATE 11/09/1968			TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2020 - WELL PLUGGED 8/2/2020											

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)//CONT.//														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP HONKY TONKIN														
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		2		271290		08/10/2013		6550		6053 -		6060		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	8984	-0-	8984 B	8984	7695 3	1154 5	Y	123	35	1			125
						135 9								
04	DLQ G-10	9801	-0-	9801 B	18785	9356 3	337 5	Y	98	101	1			122
						108 9								
05	DLQ G-10	7775	-0-	7775 B	26560	7011 3	621 5	Y	130					252
						143 9								
06	DLQ G-10	6538	-0-	6538 B	33098	6472 3	66 9	Y	60					312
07	0 N	1592	-0-	1592 B	34690	1592 3		Y	-0-	159	5			153
08	10137 NO RPT		-0-	-10137 B	24553			Y	NO RPT					153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24553														

BP GOOD														
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		1		281526		03/17/2016		6385		5863 -		5866		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	7					227
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					227
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	236					463
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	190					653
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	52					705
08	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					705
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP GOOD														
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		2		281390		08/25/2016		6350		5790 -		5796		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP JR														
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		1		270664		08/21/2012		6215		5788 -		5791		
03	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	2566 3	2511 9	N	2283	2418	1			322
04	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	3164 3	2516 9	N	2287	2235	1			374
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	1789 3	1979 9	N	1799					2173
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	1089 3	2045 9	N	1859					4032
*07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	1066 3	2201 9	N	2001	1929	5			4104
08	2914 X NO RPT		-0-	-2914	-0-			N	NO RPT					4104

THOMPSON														
DENBURY ONSHORE, LLC														
MYERS, A. E.														
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		13		054992		04/14/1973		3650		N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168								
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 166968	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 5417	PERF. 2110 - 2116					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 1R		RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046 - 2058					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618 PERF. 2896 - 2916			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012 PERF. 2879 - 2899			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 1848 - 1870			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343															
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 203910		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOOTH, T. R.		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 73		RRCID -> 217672		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 47A		RRCID -> 222426		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 35		RRCID -> 234050		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GEORGE, A. P. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 270960		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND  
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343  
 DAVIS, J. H. P. WELL #: 107 RRCID -> 285710 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5347 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	953	1	103	2	N	14	6	1			8
						2	4	15	9							
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	901	1	89	2	N	41	8	1	4	3	37
						8	4	45	9							
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	559	1	27	2	N	4	38	1			3
						2	4	4	9							
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	3	1			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WOLTERS, R. A. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 154139 COMPL. DATE 03/20/1954 TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J.H.P.		//CONT.// 89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND						
		//CONT.// 215343			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4926 -	4936
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:	22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	4956 - 4964
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:	21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5154 - 5160
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:	22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	4050 - 4078
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:	24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	5056 - 5062
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:	29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4814 - 4828
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5089 - 5092	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
THOMPSON, SE. (FRIO)				89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4788 - 4792	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)				89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
GARRISON LTD.				295861									
GORKA		WELL #:		1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4009 - 4015	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3856 - 3866
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
TIDEHAVEN ( HEFFELFINGER)				89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
MIDFIELD SWD, LLC				565045									
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8770 - 8773	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
TIDEHAVEN (10,300)				89826 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
PHS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247837	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10449 - 10642	
03	3968 X	1592	-0-	-2376	-0-	1582	2	10	9	N	9	202	
04	3720 X	2988	-0-	-732	-0-	2941	2	47	9	N	43	245	
05	3503 X	2067	-0-	-1436	-0-	2033	2	34	9	N	31	276	
06	3210 X	1538	-0-	-1672	-0-	1525	2	13	9	N	12	288	
07	2666 X	2139	-0-	-527	-0-	1897	2	242	9	N	220	321	
08	3100 X	1766	-0-	-1334	-0-	1766	2			N	-0-	321	

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
03	9331 X	7338	-0-	-1993	-0-	558 1	6711 2	N	63		312
04	8760 X	7016	-0-	-1744	-0-	69 9	6386 2	N	82	182 1	212
05	8773 X	6992	-0-	-1781	-0-	90 9	6358 2	N	69		281
06	7440 X	6534	-0-	-906	-0-	558 1	5927 2	N	61		342
07	7626 X	6221	-0-	-1405	-0-	76 9	5618 2	N	41	340 1	43
08	7347 X	6172	-0-	-1175	-0-	45 9	5551 2	N	57		100
						63 9					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581				CNTY: MATAGORDA			
DAWDY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 252252	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10318	- 10502		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08	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		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	-0-		68
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	-0-		68
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10 1	11 9	Y	10		78
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10 1	35 9	Y	32	88 1	22
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 1	36 9	Y	33	18 1	37
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10 1	25 9	Y	23	40 1	20



TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	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	
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	

TOMBALL (COCKFIELD)		90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303		BAKER, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5294 - 5298	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23					

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
03	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	1599	2	N	-0-	80					
04	1350 N	1059	-0-	-291	-0-	1044	2	N	15	9	14	94			
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	9	9	8	102			
06	1560 N	877	-0-	-683	-0-	877	2	N	-0-	102					
07	1085 N	881	-0-	-204	-0-	880	2	N	1	9	1	103			
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	10	9	9	112			

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	
03	589 N	395	-0-	-194	-0-	379	1	N	16	2	-0-	-0-			
04	630 N	515	-0-	-115	-0-	513	1	N	2	2	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	472	1	N	20	2	-0-	-0-			
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550	1	N	4	2	-0-	-0-			
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	N	202	2	-0-	-0-			

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752													
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1793	1	77	2	N	-0-	88
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	1	9	2	N	-0-	88
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	88
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1738	1	74	2	N	-0-	88
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	1	15	2	N	-0-	88
*08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	203	1	700	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													
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-	-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	-0-
05		434 N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-	-0-
06		450 N	70	-0-	-380	-0-	70	2			N	-0-	-0-
07		465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-	-0-
08		248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-	-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198													
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-	147
04		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2			N	-0-	147
05		1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-	147
06		1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			N	-0-	147
07		1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-	147
08		1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	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													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750													
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396													
03		744 N	365	-0-	-379	-0-	365	2			N	-0-	167
04		750 N	358	-0-	-392	-0-	358	2			N	-0-	167
05		465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-	167
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	167
07		372 N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-	167
*08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	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													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750				CNTY: HARRIS				
TOMBALL GU 7		WELL #:		2 C	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5497 - 5516	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOMBALL GU 8		WELL #:		2 T	RRCID ->	008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 5496 - 5506	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOMBALL GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	096043	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5494 - 5503	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)				90620 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
RUDEL, C. R.		WELL #:		1	RRCID ->	121561	COMPL. DATE	05/14/1986	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5493 - 5507	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-		-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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	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
03		522 N	522	-0-	-0-	522 2			-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	603 2			-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	582 2			-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	540 2			-0-
07		558 N	485	-0-	-73	485 2			-0-
08		558 N	535	-0-	-23	535 2			-0-
-----									
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 5578	PERF. 5344	- 5412
03		527 N	358	-0-	-169	358 2			-0-
04		330 N	319	-0-	-11	319 2			-0-
05		403 N	329	-0-	-74	329 2			-0-
06		360 N	326	-0-	-34	326 2			-0-
07		460 N	460	-0-	-0-	460 2			-0-
*08		417 N	417	-0-	-0-	417 2			-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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SCHERER, W. B.		WELL #:			RRCID -> 126631	COMPL. DATE 02/25/1988	TOTAL DEPTH 6802	PERF. 4214	- 4219
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996									
-----									
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)				90620 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707					
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID -> 086064	COMPL. DATE 09/05/1979	TOTAL DEPTH 6538	PERF. 4351	- 4358
03		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-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
03		1638 R	1638	-0-	-0-	1638 2			-0-
04		1618 R	1618	-0-	-0-	1618 2			-0-
05		1592 R	1592	-0-	-0-	1592 2			-0-
06		1410 #	1394	-0-	-16	1394 2			-0-
07		1457 #	1360	-0-	-97	1360 2			-0-
08		1457 #	1292	-0-	-165	1292 2			-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	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
-----														
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
03	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	2		N	-0-			70
04	120	#	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-			70
05	124	#	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-			70
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			70
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			70
*08	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			70
-----														
BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		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) 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
03	3038 N	2904	-0-	-134	-0-	2170 3	734 9	N	667	708 1	1 8	85
04	2940 N	2903	-0-	-37	-0-	2096 3	807 9	N	734	734 1	1 8	84
05	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2165 3	749 9	N	681	614 1	1 8	150
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2100 3	743 9	N	675	684 1	1 8	140
07	3007 N	2888	-0-	-119	-0-	2170 3	718 9	N	653	637 1	1 8	155
*08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2155 3	820 9	N	745	812 1	2 8	86

TOMBALL (MIOCENE 1450)		90620 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155401		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 1513 - 1518				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNOLIA REALTY		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
		862750										
		WELL #: 1		RRCID -> 189303		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18 2		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	17	-0-	17	35	17 2		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	14	-0-	14	49	14 2		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	17	-0-	17	66	17 2		Y	-0-			1
07	DLQ G-10	12	-0-	12	78	12 2		Y	-0-			1
08	DLQ G-10	15	-0-	15	93	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 213934	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 2548	-	2556
03		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2	N	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
08		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		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
03		DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	1	-0-	1	2	1 2	Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	4	-0-	4	6	4 2	Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	2	-0-	2	8	2 2	Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	4	-0-	4	12	4 2	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	2	-0-	2	14	2 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	566	1	24	2	N	-0-		-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	1	2	2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	416	1	18	2	N	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	1	3	2	N	-0-		-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	73	1	254	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 3		RRCID -> 129250		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930						
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
ADAMS, G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
-----																
KOBS A		WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
-----																
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862								
TOMBALL GAS UNIT 9		WELL #: 15														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439								
MUELLER, E. E.		WELL #: 4 F														
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2				N	-0-					159
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2				N	-0-					159
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 2	46 9			N	42					201
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2				N	-0-					201
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2				N	-0-					201
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2				N	-0-					201
-----																
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		90620 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868								
TOMBALL GU 9		WELL #: 15														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: 1		RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838								
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245  
 MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

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

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245  
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

03	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	694	1	7491	2	N	141					339
						155	9									
04	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	1045	1	6186	2	N	145					484
						160	9									
05	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	943	1	6236	2	N	84					568
						92	9									
06	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	1443	1	5395	2	N	121					689
						133	9									
07	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	891	1	5620	2	N	77	567	1			199
						85	9									
08	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					199

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

03	1922 X	1304	-0-	-618	-0-	111	1	1193	2	N	-0-					123
04	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	309	1	1832	2	N	3					126
						3	9									
05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	258	1	1710	2	N	4					130
						4	9									
06	1710 X	1687	-0-	-23	-0-	346	1	1296	2	N	41					171
						45	9									
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	208	1	1314	2	N	22					193
						24	9									
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					193



-----  
 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										

-----  
 TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										

-----  
 TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 WEGENHOFT, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON  
 REEF EXPLORATION, L.P. 697952  
 HALLS BAYOU RANCH WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

-----												
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				
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
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 85 H		RRCID -> 048190		COMPL. DATE 04/14/1970		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 3)		91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 85 D		RRCID -> 085542		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)			91264 186		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:	38	RRCID ->	136885	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	7610 - 7614
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)			91264 217		ASSOCIATED		49B			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:	87 F	RRCID ->	087402	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7624 - 7636
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M			O			GAS INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU STATUS			* * DISPOSITIONS			* * DISPOSITIONS			EOM		
ALLOW	CODE		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
-----																							
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											
-----																							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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											
-----																							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 111-D			RRCID -> 123866			COMPL. DATE 02/01/1987			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044											
-----																							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 111-D			RRCID -> 048139			COMPL. DATE 04/08/1970			TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A											
-----																							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						71			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						71			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						71			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						71			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						71			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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											
-----																							
03	4340 X	3880	-0-	-460	-0-	2375	2	1505	9	N	1368	1259	1	827									
04	4740 X	4216	-0-	-524	-0-	2661	2	1555	9	N	1414	1265	1	976									
05	4960 X	3765	-0-	-1195	-0-	2311	2	1454	9	N	1322			2298									
06	4800 X	3526	-0-	-1274	-0-	2030	2	1496	9	N	1360	2668	1	990									
07	3968 X	3924	-0-	-44	-0-	2409	2	1515	9	N	1377	1613	1	754									
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			754									



OIL AND GAS DIVISION

TURTLE BAY (HET 6000)  
PHANTOM OIL & GAS  
MIDDLETON, A. D.

91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
661328  
WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)  
PHANTOM OIL & GAS  
COOPER, WILLIAM HEIRS

91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
661328  
WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BAY (6100)  
EQUIPMENT HOT LINE  
WILCOX, H. C.

91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
253311  
WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)  
LLOX, L.L.C.  
HAMILTON UNIT

91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
504583  
WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	231822 X	231822	-0-	-0-	-0-	2710	1	228344	2	N	645	676	1			225
						58	4	710	9							
04	171535 X	171535	-0-	-0-	-0-	2277	1	168379	2	N	723	706	1			242
						84	4	795	9							
05	157841 X	157841	-0-	-0-	-0-	2479	1	154922	2	N	331					573
						76	4	364	9							
06	152406 X	152406	-0-	-0-	-0-	2353	1	149451	2	N	466	357	1			682
						89	4	513	9							
07	134974 X	-0-	-0-	-134974	-0-					N	-0-	522	1			160
08	134974 X	3996	-0-	-130978	-0-	85	1	3907	2	N	2					162
						2	4	2	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC  
STATE TRACT 39A

681327  
WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT		91983 500 416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-				84
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	122	1	1603	2	N	55				139
						61	9								
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1652	2	110	9	N	100				239
06	1650 N	1473	-0-	-177	-0-	1473	2			N	-0-				239
*07	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-				239
*08	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1656	2	66	9	N	60				299

TURTLE CREEK (10150 SD.) KEBO OIL & GAS, INC. BOONIE JENSEN		91983 750 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		1		RRCID -> 286797		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 12135 - 12138					
03	7936 #	4844	-0-	-3092	-0-	290	1	4416	2	N	125	179	1		202
						138	9								
04	6360 #	3549	-0-	-2811	-0-	250	1	3262	2	N	34				236
						37	9								
05	6386 #	205	-0-	-6181	-0-	20	1	156	2	N	26				262
						29	9								
06	5220 #	2575	-0-	-2645	-0-	140	1	2401	2	N	31				293
						34	9								
07	4836 #	4525	-0-	-311	-0-	310	1	4178	2	N	34	196	1		131
						37	9								
08	4836 #	2877	-0-	-1959	-0-	270	1	2497	2	N	100	186	1		45
						110	9								

TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL		92053 664 815131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WELL #:		1		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
		PLUGGED AND ABANDONED		08/09/1996											

ULRICH (YEGUA CONSOL) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		92360 687 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
WELL #:		3		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10802 - 10860					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ULRICH (YEGUA 1D) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		92360 690 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
WELL #:		3		RRCID -> 125468		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10930 - 10959					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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 #:		5	RRCID ->	127418	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10663	- 10684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
NASH, HANNAH		WELL #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF. 5650	- 5738			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125	RRCID ->			246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.10175	- 10188	
MURFF, BILLY		WELL #:		4											
03	4110 R	4110	-0-	-0-	-0-	3934	3	176	9	Y	160	172	1	171	
04	4830 #	4108	-0-	-722	-0-	3972	3	136	9	Y	124	183	1	112	
05	4991 #	4322	-0-	-669	-0-	4162	3	160	9	Y	145			257	
06	4440 #	4252	-0-	-188	-0-	4043	3	209	9	Y	190			447	
07	4588 #	4177	-0-	-411	-0-	4017	3	160	9	Y	145			592	
08	4309 #	4145	-0-	-164	-0-	4053	3	92	9	Y	84			676	
-----															
ULRICH (YEGUA 2A)				92360 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS				
ALLIED-GULF ENERGY, LLC				014481											
MORRISON-FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.10542	- 10848			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641	
-----															
MARQUEE CORPORATION				526675	RRCID ->			151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10896	- 10905	
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #:		1											
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	106			235	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58			293	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	9			302	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			305	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	191	1	132	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			143	
-----															
ULRICH (YEGUA 3A)				92360 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125											
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862	- 11416			
03	DLQ G-10	55	-0-	55	55	54	3	1	9	Y	1	9	1	9	
04	DLQ G-10	37	-0-	37	92	37	3			Y	-0-	5	1	4	
05	DLQ G-10	567	-0-	567	659	510	3	57	9	Y	52			56	
06	1171	462	-0-	-709	-0-	454	3	8	9	Y	7			63	
07	7078	632	-0-	-6446	-0-	626	3	6	9	Y	5			68	
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	880	3	29	9	Y	26			94	

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	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2017											

KENSINGER 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2019 - P/A 12/03/19											

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771  
 TEXAS STATE TRACT 87 WELL #: 11-L RRCID -> 140960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559

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

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
 FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771  
 STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-		N	-0-			-0-
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
-----									
92392 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
267771									
UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC STATE TRACT 86									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
1RU		172915		01/21/1999		11249		9960 - 9982	
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
313121									
UN FRIJOLES (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. GOFF									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
39		150974		07/11/1994		5050		4554 - 4556	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
252144									
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY "A"									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
3		053953		10/13/1972		11600		N/A	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
-----									
92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
252144									
LANGHAM, EMILY -A-									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
4		060934		02/03/1975		N/A		N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
252144									
LANGHAM, EMILY -A-									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
5		128836		07/21/2006		11400		10930 - 11012	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
252144									
LANGHAM, EMILY -A-									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
1		131814		08/24/2006		10510		7582 - 8388	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144							
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842	
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
-----									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
-----									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
-----									
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
-----									
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
-----									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	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	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
08	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	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	46
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	46
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	46
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	46
-----												
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.//	293303												
LANGHAM UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10202 - 10212				
M	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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:	660286	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	4510 - 4530				
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	4510 - 4530				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08		INJECT	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				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		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				
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2			
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2			
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2			
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2			
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2			
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2			
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	9	RRCID ->	230078	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11310 - 11320				
03		DLQ G-10	3437	-0-	3437	3437	3325	3	112	9	Y	102	102	1	-0-
04		DLQ G-10	6250	-0-	6250	9687	6070	3	180	9	Y	164	157	1	7
05		34547 X	24860	-0-	-9687	-0-	24680	3	180	9	Y	164			171
06		16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	15535	3	994	9	Y	904	1075	1	-0-
07		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-	-0-				Y	391	391	1	-0-
*08		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10656	3	228	9	Y	207	207	1	-0-
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.	11106 - 11134				
03		DLQ G-10	2279	-0-	2279	2279	2240	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
04		DLQ G-10	3416	-0-	3416	5695	3358	3	58	9	Y	53	50	1	3
05		11560 X	5865	-0-	-5695	-0-	5835	3	30	9	Y	27			30
06		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6101	3	172	9	Y	156	186	1	-0-
07		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-				Y	103	103	1	-0-
*08		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5356	3	85	9	Y	77	77	1	-0-



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO							
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	235543	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11104 -	11110				
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
03	DLQ G-10	2313	-0-	2313	2313		2238	3	75	9	Y	68	68	1		-0-
04	DLQ G-10	3546	-0-	3546	5859		3429	3	117	9	Y	106	101	1		5
05	7452 X	1593	-0-	-5859	-0-		1537	3	56	9	Y	51				56
06	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-		2235	3	129	9	Y	117	173	1		-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	77	77	1		-0-
08	3658 X	1292	-0-	-2366	-0-		1233	3	59	9	Y	54	54	1		-0-
-----																
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		14	RRCID ->	241771	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8016 -	8215				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
-----																
EMILY LANGHAM A		WELL #:		19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11135 -	11172				
03	2945 X	2652	-0-	-293	-0-		2535	3	117	9	N	106	106	1		-0-
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-		4074	3	175	9	N	159	152	1		7
05	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-		5896	3	97	9	N	88				95
06	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-		9362	3	268	9	N	244	339	1		-0-
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-						N	117	117	1		-0-
*08	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-		8519	3	122	9	N	111	111	1		-0-
-----																
EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11024 -	11078				
03	3100 N	2461	-0-	-639	36		2393	3	68	9	N	62	70	1		558
04	3000 N	3819	-0-	819	855		3702	3	117	9	N	106	101	1		563
05	3100 N	4167	-0-	1067	1922		4102	3	65	9	N	59				622
06	5073 X	3151	-0-	-1922	-0-		3119	3	32	9	N	29	117	1		534
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-						N	40				574
*08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		3456	3	66	9	N	60	70	1		564
-----																
EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339 -	10414				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
-----																
URBANA (4240)		92751 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO								
PETRODOME OPERATING, LLC		660286														
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2940 -	2970				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)										92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
ALLIED-GULF ENERGY, LLC										014481							
LGDC CORP SWD										WELL #: 2		RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	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	
03	DLQ G-10	535	-0-	535	535	3	2	532	9	Y	484	359	1	214			
04	DLQ G-10	351	-0-	351	886	7	2	344	9	Y	313	357	1	170			
05	DLQ G-10	341	-0-	341	1227	4	2	337	9	Y	306	184	1	292			
06	1561 N	334	-0-	-1227	-0-	3	2	331	9	Y	301	187	1	406			
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	5	2	339	9	Y	308	188	1	526			
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	2	367	9	Y	334	334	1	526			
-----																	
DANIEL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228	
03	DLQ G-10	271	-0-	271	271	73	2	198	9	Y	180	349	1	175			
04	DLQ G-10	420	-0-	420	691	59	2	361	9	Y	328	348	1	155			
05	DLQ G-10	495	-0-	495	1186	100	2	395	9	Y	359	179	1	335			
06	1656 N	470	-0-	-1186	-0-	93	2	377	9	Y	343	182	1	496			
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	137	2	387	9	Y	352	183	1	665			
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	363	2	355	9	Y	323	325	1	663			
-----																	
VAN METER (YEGUA CONS.)										93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC										804365							
RILEY, PAT ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688	
03	1612 N	734	-0-	-878	-0-	734	2			N	-0-			641			
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			641			
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			641			
06	720 N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-			641			
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			641			
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			641			

-----  
 VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365  
 JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	434 N		1	-0-	-433	-0-		1	2		N	-0-					272
04	90 N			-0-	-90	-0-					N	-0-					272
05	0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	1 N			-0-	-1	-0-					N	-0-					272
07	0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

-----  
 JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014  
 -----

03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY			-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  
 -----

03	4278 X	3109		-0-	-1169	-0-	3091	2	18	9	N	16	366	1			141
04	4140 X			-0-	-4140	-0-					N	-0-					141
05	4278 X			-0-	-4278	-0-					N	-0-					141
06	3000 X	1242		-0-	-1758	-0-	1170	2	72	9	N	65					206
07	3354 X	3354		-0-	-0-	-0-	3161	2	193	9	N	175					381
08	3100 X	356		-0-	-2744	-0-	339	2	17	9	N	15					396

-----  
 BP-FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 283672 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 13560 - 13610  
 -----

03	6386 X	3149		-0-	-3237	-0-	3149	2			N	-0-					325
04	6180 X	67		-0-	-6113	-0-	67	2			N	-0-					325
05	4557 X			-0-	-4557	-0-					N	-0-					325
06	4410 X	3911		-0-	-499	-0-	3762	2	149	9	N	135					460
07	6376 X	6376		-0-	-0-	-0-	6062	2	314	9	N	285					745
08	3162 X	560		-0-	-2602	-0-	527	2	33	9	N	30					775

-----  
 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409  
 MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064  
 -----

03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

-----  
 CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826  
 -----

03	0 X			-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0 X			-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0 X			-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0 X			-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 X			-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0 X			-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER				
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		//CONT.//		919409									
THRESHER		WELL #:		1	RRCID ->	283363	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8841 - 8860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN METER (YEGUA, LOWER)				93133 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1		1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	866	-0-	866	866	300 1	560 2	Y		5	4 1		1
						6 9							
08	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2036	405 1	756 2	Y		8	3 1		6
						9 9							

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170 - 10268	
03	DLQ G-10	34203	-0-	34203	34203	465 1	33307 2	Y		392	516 1		57
						431 9							
04	DLQ G-10	32080	-0-	32080	66283	450 1	31220 2	Y		373	348 1		82
						410 9							
05	98667 X	32384	-0-	-66283	-0-	465 1	31480 2	Y		399			481
						439 9							
06	31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	450 1	30533 2	Y		350	188 1		643
						385 9							
*07	33180 X	33180	-0-	-0-	-0-	465 1	32377 2	Y		307	742 1		208
						338 9							
08	33139 X	31047	-0-	-2092	-0-	465 1	30228 2	Y		322	192 1		338
						354 9							

VANESSA (WILCOX)				93206 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287									
JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6469 - 6476	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3828	-0-	3828	3828	603	1	2893	3	Y	302	295	1		84
04	DLQ G-10	3098	-0-	3098	6926	332	9	2264	3	Y	232	73	1		243
05	DLQ G-10	4036	-0-	4036	10962	579	1	2935	3	Y	351				594
06	DLQ G-10	3860	-0-	3860	14822	255	9	682	3	Y	310				904
*07	17011 X	2189	-0-	-14822	-0-	715	1								675
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	386	9	1728	3	Y	-0-	229	1		675
PETTY				WELL #: 4	RRCID -> 229099	COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470						
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	158	1	1832	3	Y	360	354	1		36
04	2610 X	1970	-0-	-640	-0-	396	9	1361	3	Y	381				417
05	3224 X	2229	-0-	-995	-0-	419	9	1580	3	Y	413				830
06	3120 X	2173	-0-	-947	-0-	195	1	1694	3	Y	334				1164
07	3224 X	2054	-0-	-1170	-0-	454	9	1663	3	Y	258	850	1		572
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	112	1								572
PETTY				WELL #: 202	RRCID -> 229622	COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518						
03	DLQ G-10	464	-0-	464	464	190	1	138	3	Y	124				174
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	464	136	9			Y	NO RPT				174
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	464					Y	NO RPT				174
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	464					Y	NO RPT				174
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	464					Y	NO RPT				174
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	464					Y	NO RPT				174
PETTY "A" #7 GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 229905	COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032						
03	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	249	1	1580	3	N	308	331	1		72
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	339	9	1431	3	N	280				352
05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	289	1	1518	3	N	277				629
*06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	308	9	1416	3	N	285				914
*07	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	299	1	1026	3	N	-0-	517	1		397
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-	305	9			N	NO RPT				397
PARKER FORESTRY				WELL #: 1	RRCID -> 233007	COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710						
03	3100 N	2938	-0-	-162	1236	548	1	1440	3	N	864	705	1		187
04	3768 X	2532	-0-	-1236	-0-	950	9	1131	3	N	763	159	1		791
05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	562	1	919	3	N	622				1413
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	839	9	1457	3	N	808				2221
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	546	1			N	NO RPT				2221
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	684	9			N	NO RPT				2221

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12006 - 12022	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	278 1	2415 3	Y	270	276 1	44
04	3210 X	2982	-0-	-228	-0-	297 9	2231 3	Y	326	64 1	306
05	3689 X	3161	-0-	-528	-0-	392 1	2348 3	Y	357		663
06	3570 X	2887	-0-	-683	-0-	359 9	2214 3	Y	344		1007
07	3689 X	2483	-0-	-1206	-0-	420 1	2269 3	Y	75	658 1	424
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	393 9		Y	NO RPT		424
						295 1					
						378 9					
						131 1					
						83 9					
-----											
BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11012 - 11026	
03	DLQ G-10	5499	-0-	5499	5499	863 1	4144 3	Y	447	423 1	121
04	DLQ G-10	4502	-0-	4502	10001	492 9	3290 3	Y	338	106 1	353
05	DLQ G-10	4127	-0-	4127	14128	840 1	3078 3	Y	271		624
06	DLQ G-10	4197	-0-	4197	18325	372 9	3070 3	Y	354		978
*07	23702 X	5377	-0-	-18325	-0-	751 1	3764 3	Y	553	498 1	1033
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	298 9		Y	NO RPT		1033
						738 1					
						389 9					
						1005 1					
						608 9					
-----											
PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12131 - 12137	
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-		21
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-		21
05	2387 X	103	-0-	-2284	-0-	9 1	68 3	Y	24		45
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	26 9		Y	-0-		45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
-----											
PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12096 - 12540	
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	231 1	2579 3	Y	566	556 1	93
04	3780 X	3299	-0-	-481	-0-	623 9	2220 3	Y	690		783
05	4898 X	3933	-0-	-965	-0-	320 1	2720 3	Y	789		1572
06	4740 X	3933	-0-	-807	-0-	759 9	3002 3	Y	657		2229
07	4898 X	3613	-0-	-1285	-0-	345 1	2873 3	Y	496	1634 1	1091
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	868 9		Y	NO RPT		1091
						208 1					
						723 9					
						194 1					
						546 9					

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500  
 PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	236 1	858 3	Y	336	318 1		36
						370 9						
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	226 1	694 3	Y	276	24 1		288
						304 9						
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	288 1	863 3	Y	325			613
						358 9						
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	8 1	623 3	Y	-0-			613
*07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	84 1	570 3	Y	97	667 1		43
						107 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

PETTY C WELL #: 2 RRCID -> 280322 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638

03	7657 X	7053	-0-	-604	-0-	1266 1	3704 3	Y	1894	1982 1		221
						2083 9						
04	8250 X	6525	-0-	-1725	-0-	1354 1	3161 3	Y	1827	155 1		1893
						2010 9						
05	9114 X	6548	-0-	-2566	-0-	1327 1	3378 3	Y	1675			3568
						1843 9						
06	8820 X	6947	-0-	-1873	-0-	1350 1	3718 3	Y	1708			5276
						1879 9						
07	9114 X	7198	-0-	-1916	-0-	1315 1	3926 3	Y	1779	6625 1		430
						1957 9						
08	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT			430

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

03	6901	6256	-0-	-645	-0-	307 1	5777 2	Y	156	176 1		139
						172 9						
04	8534	6982	-0-	-1552	-0-	300 1	6537 2	Y	132	179 1		92
						145 9						
05	8795	7203	-0-	-1592	-0-	310 1	6705 2	Y	171	182 1	3 8	78
						188 9						
06	5430	6071	-0-	641	641	300 1	5627 2	Y	131			209
						144 9						
07	5611	6377	-0-	766	1407	257 1	5946 2	Y	158	182 1		185
						174 9						
*08	9884	7427	-0-	-2457	-0-	291 1	6974 2	Y	147	182 1		150
						162 9						

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO, W. (8800)		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
OSAGE		WELL #: 1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 9137 - 9150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
04		26855 X	26855	-0-	-0-	294	1	N	912	937	1	194
						1003	9					
05		28684 X	28684	-0-	-0-	310	1	N	352	360	1	185
						387	9				1 8	
*06		25749 X	25749	-0-	-0-	300	1	N	312	363	1	134
						343	9					
*07		24339 X	24339	-0-	-0-	310	1	N	315	177	1	272
						347	9					
*08		17947 X	17947	-0-	-0-	223	1	N	151	186	1	237
						166	9					

STATE LEASE 108750		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		048169										
		WELL #: 1		RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9733 - 9750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		27125 X	24698	-0-	-2427	310	1	N	290	183	1	282
						319	9					
04		24270 X	22906	-0-	-1364	279	1	N	341	469	1	154
						375	9					
05		21483 X	20179	-0-	-1304	273	1	N	293	182	1	264
						322	9				1 8	
06		23910 X	15610	-0-	-8300	300	1	N	253	178	1	339
						278	9					
07		24707 X	15987	-0-	-8720	254	1	N	216	356	1	199
						238	9					
08		24707 X	15867	-0-	-8840	251	1	N	204	183	1	220
						224	9					

VIDOR AMES (YEGUA DY)		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MIL-VID		WELL #: 4ST		RRCID -> 228455		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 14135		PERF.13234 - 13296		
M	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIL-VID		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE				
		386310										
		WELL #: 3R		RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16991		PERF.13000 - 13030		
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SAMPSON-CLARK GU												
93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
386310												
WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SAMPSON-CLARK GU												
WELL #: 2ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12888												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
VIDOR AMES SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-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												
03	12431 X	8229	-0-	-4202	-0-	1257	1	6702	3	Y	173	181 1 45
						80	4	190	9			
04	12030 X	2626	-0-	-9404	-0-	615	1	1907	3	Y	58	79 1 24
						40	4	64	9			
05	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-	24 1 -0-
06	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-	-0-
07	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-	-0-
*08	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	1668	1	14429	3	Y	293	258 1 35
						107	4	322	9			
-----												
WILLIAMS												
WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007												
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	672	1	3591	3	Y	585	627 1 153
						43	4	644	9			
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	977	1	3026	3	Y	471	488 1 136
						63	4	518	9			
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	1380	1	3077	3	Y	604	92 1 648
						88	4	664	9			
06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	1344	1	3127	3	Y	456	803 1 301
						87	4	502	9			
07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	1345	1	2662	3	Y	496	600 1 197
						86	4	546	9			
08	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	309	1	2672	3	Y	448	568 1 77
						20	4	493	9			
-----												
DONNER PROPERTIES GU												
WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878												
03	4092 X	524	-0-	-3568	-0-	508	1	16	3	N	-0-	33
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	33
05	1922 X	24	-0-	-1898	-0-	24	3			N	-0-	33
06	510 X	5	-0-	-505	-0-	5	3			N	-0-	33
07	527 X	3	-0-	-524	-0-	3	3			N	-0-	33
*08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	33 6 -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BP AMERICA A-5		WELL #: 1		RRCID -> 260201		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2020 - P/A 07/02/20																

WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246								
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	117 1	623 3	Y	113	102 1						23
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	168 1	520 3	Y	79	81 1						21
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	250 1	559 3	Y	88	14 1						95
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	229 1	538 3	Y	142	173 1						64
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	283 1	562 3	Y	104	127 1						41
08	930 N	605	-0-	-325	-0-	53 1	452 3	Y	88	114 1						15

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	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								
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	214 1	1148 3	Y	174	181 1						49
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	330 1	1017 3	Y	190	183 1						56
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	448 1	1005 3	Y	227	35 1						248
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	451 1	1048 3	Y	198	321 1						125
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	458 1	907 3	Y	208	247 1						86
08	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	96 1	828 3	Y	162	214 1						34

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320								
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	61 1	327 3	Y	70	72 1						17
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	86 1	272 3	Y	76	73 1						20
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	121 1	267 3	Y	91	14 1						97
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	122 1	282 3	Y	81	129 1						49
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	123 1	241 3	Y	85	101 1						33
08	465 N	320	-0-	-145	-0-	25 1	222 3	Y	65	86 1						12

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	272436	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	13490	PERF.12770	- 12870
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
03		3766 X	3766	-0-	-0-	779 1	2453 3	Y	485	525 1		415
						534 9						
04		3230 X	3230	-0-	-0-	754 1	2073 3	Y	366	538 1		243
						403 9						
05		3443 X	3443	-0-	-0-	779 1	2279 3	Y	350			593
						385 9						
06		3364 X	3364	-0-	-0-	754 1	2193 3	Y	379	527 1		445
						417 9						
07		4408 X	4408	-0-	-0-	779 1	3215 3	Y	376	526 1		295
						414 9						
*08		3073 X	3073	-0-	-0-	603 1	2192 3	Y	253	350 1		198
						278 9						
-----												
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		3	RRCID ->	272838	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	13014	PERF.12830	- 12860
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
AUSTIN LINSOMB		WELL #:		1	RRCID ->	273073	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	13240	PERF.13322	- 13540
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	91			223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	83	179 1		127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	88			215
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	83	174 1		124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	78			202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	62	177 1		87
-----												
WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13190	- 13345
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-		Y	-0-	7 1		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
MIL-VID		WELL #:		1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12850	- 12860
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	13250 - 13345
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
03		10882 X	10882	-0-	-0-	110 1	10021 2	N	683	784 1		179
						751 9						
04		10217 X	10217	-0-	-0-	177 1	9202 2	N	762	701 1		240
						838 9						
05		10925 X	10925	-0-	-0-	232 1	9861 2	N	756	534 1		462
						832 9						
06		9281 X	9281	-0-	-0-	207 1	8333 2	N	674	716 1		420
						741 9						
07		11008 X	11008	-0-	-0-	222 1	9985 2	N	728	913 1		235
						801 9						
*08		7595 X	7595	-0-	-0-	45 1	7005 2	N	495	534 1		196
						545 9						

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
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BREECE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	07/28/2020	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	9218 - 9228
03		40765 X	33793	-0-	-6972	33776 2	17 9	N	15			108
04		37290 X	10120	-0-	-27170	10118 2	2 9	N	2			110
05		38533 X	-0-	-0-	-38533			N	-0-			110
06		33120 X	-0-	-0-	-33120			N	-0-			110
07		33790 X	4029	-0-	-29761	4029 2		N	-0-			110
08		33790 X	30749	-0-	-3041	30713 2	36 9	N	33			143

LEXINGTON		WELL #:		102ST	RRCID ->	283921	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	9724 - 9734
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		0 X	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	5723 - 5743
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103  
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
MILESTONE OPERATING, INC. 567103  
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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-

ARCO HCSL WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957

03	558 N	94	-0-	-464	-0-	94	1			N	-0-					-0-
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	1			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	341 N	95	-0-	-246	-0-	74	1	21	9	Y	19	32	1			6
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	74	1	14	9	Y	13	15	1			4
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	76	1	15	9	Y	14	13	1			5
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	73	1	15	9	Y	14	14	1			5
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	81	1	15	9	Y	14	16	1			3
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	78	1	13	9	Y	12	11	1			4

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	04	05	06	07	08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BP AMERICA 757		WELL #:	1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	8456 - 8472	
03	04	05	06	07	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			18	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099																			
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	193840	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10258 - 10943										
03	04	05	06	07	08	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	496	1	1721	3	N	144				189	
03	2511	X	2375	-0-	-136			-0-			496	1	1721	3	N	144				189	
											158	9									
04	2400	X	2173	-0-	-227			-0-			480	1	1555	3	N	125	182	1			132
											138	9									
05	2480	X	2311	-0-	-169			-0-			496	1	1626	3	N	172	183	1			121
											189	9									
06	2310	X	1932	-0-	-378			-0-			480	1	1379	3	N	66					187
											73	9									
07	2387	X	2216	-0-	-171			-0-			488	1	1552	3	N	160	182	1			165
											176	9									
08	2387	X	2211	-0-	-176			-0-			465	1	1582	3	N	149	182	1			132
											164	9									

BP AMERICA A-76 UNIT		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	10598 - 12024		
03	04	05	06	07	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					100

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.// 93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
GULF WEST		WELL #: 1		RRCID -> 206257		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	163	3	98	9	N	89	1	1	227
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	76	3	58	9	N	53	184	1	96
05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	62	3	87	9	N	79	71	1	104
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1			105
07	191 X	191	-0-	-0-	-0-	68	3	123	9	N	112			217
*08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	439	3	95	9	N	86	185	1	118
-----														
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224206		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12468		PERF.12180 - 12198				
03	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9737	3	311	9	N	283	238	1	143
04	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9506	3	167	9	N	152	201	1	94
05	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9443	3	516	9	N	469	396	1	167
06	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8291	3	303	9	N	275	178	1	264
07	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8368	3	320	9	N	291	404	1	151
*08	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	8876	3	287	9	N	261	177	1	235
-----														
GULF WEST		WELL #: 2		RRCID -> 234240		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 15521		PERF.12116 - 12126				
03	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1270	3	36	9	N	33	9	1	143
04	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	1020	3	15	9	N	14	2	1	155
05	1395 N	658	-0-	-737	-0-	643	3	15	9	N	14	5	1	164
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1709	3	44	9	N	40			204
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1364	3	32	9	N	29	189	1	44
*08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	3	18	9	N	16			60
-----														
BP "I" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250818		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11808 - 11910				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BP PENNY A-424		WELL #: 1		RRCID -> 251266		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 8936 - 9070				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	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				
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1473	3	41	9	N	37			182
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			182
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1367	3	72	9	N	65			247
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	3	1	9	N	1			248
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-	181	1	67
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1188	3	19	9	N	17			84
-----														
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265004		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9136				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74



OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BP 'T'		WELL #:		3	RRCID -> 269975		COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13990	- 14166		
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	
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	310	1	86	3	N	87	144	1	85
						96	9							
04	510 N	405	-0-	-105	-0-	300	1	90	3	N	14			99
						15	9							
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	310	1	18	3	N	28			127
						31	9							
06	480 N	377	-0-	-103	-0-	300	1	10	3	N	61			188
						67	9							
07	434 N	395	-0-	-39	-0-	310	1	9	3	N	69	178	1	79
						76	9							
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	300	1	16	3	N	38			117
						42	9							
-----														
BP 'T'		WELL #:		1	RRCID -> 270307		COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13904	- 13920		
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	310	1	218	3	N	124	226	1	66
						136	9							
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	300	1	405	3	N	84			150
						92	9							
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	310	1	345	3	N	86	184	1	52
						95	9							
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	300	1	336	3	N	102			154
						112	9							
07	806 N	450	-0-	-356	-0-	310	1	140	9	N	127	181	1	99
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	300	1	351	3	N	119		1	7
						131	9							218
-----														
BP 'R' UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272435		COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	15325	PERF.12562	- 12578		
03	713 N	180	-0-	-533	-0-	174	3	6	9	N	5			110
04	3000 N	7594	-0-	4594	-0-	4594	3	303	9	N	275	183	1	202
05	3100 N	32440	-0-	29340	-0-	33934	3	675	9	N	614	552	1	264
06	3000 N	18847	-0-	15847	-0-	49781	3	388	9	N	353	371	1	246
07	64793 X	15012	-0-	-49781	-0-	14733	3	279	9	N	254	370	1	130
*08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	11672	3	230	9	N	209	177	1	162
-----														
BP AMERICA FEE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 280630		COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	11185	PERF.12477	- 13889		
03	5549 X	4735	-0-	-814	-0-	310	1	4351	3	N	67	26	1	206
						74	9							
04	5370 X	3959	-0-	-1411	-0-	300	1	3594	3	N	59	185	1	80
						65	9							
05	5549 X	4017	-0-	-1532	-0-	310	1	3632	3	N	68	20	1	128
						75	9							
06	4860 X	4542	-0-	-318	-0-	300	1	4180	3	N	56			184
						62	9							
07	5022 X	4768	-0-	-254	-0-	300	1	4393	3	N	68	193	1	59
						75	9							
08	4743 X	4720	-0-	-23	-0-	300	1	4365	3	N	50			109
						55	9							
-----														
WILLWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 280631		COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9076	- 9384		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
-----																	
PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
-----																	
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850																	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-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																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CAZA-MCMILLAN		WELL #:		1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8592 - 9716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549				CNTY: WHARTON							
W.D. MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9467 - 9548			
*02	0 W	82485	-0-	82485	247864	77471	2	5014	9	N	4558	4575	1		500
*03	0 W	80036	-0-	80036	327900	75673	2	4363	9	N	3966	4003	1		463
*04	0 W	65723	-0-	65723	393623	62604	2	3119	9	N	2835	2734	1		564
*05	0 W	4782	-0-	4782	398405	2348	2	2434	9	N	2213	2348	1		429
*06	0 W	32397	-0-	32397	430802	30551	2	1846	9	N	1678	1625	1		482
07	0 W	30902	-0-	30902	461704	29393	2	1509	9	N	1372	1428	1		426
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	461704					N	NO RPT				426

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				94370 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.		WELL #:		1	RRCID ->	127994	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7593 - 7608			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-		21
04	5 N	3	-0-	-2	-0-		3 2			N	-0-		21
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-		21
06	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-		21
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-		21
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-		21

WADSWORTH ( CH-1)				94543 074	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	213890	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9094 - 9104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

WADSWORTH ( CH-1)		//CONT.//		94543 074	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031									
CORNELIUS, L.		WELL #:		1	RRCID ->	288352	COMPL. DATE	12/15/2019	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	9100 - 9170	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	57102	808	-0-	-56294	-0-	319	1	367	2	N	111	108 1	65
04	55260	949	-0-	-54311	-0-	122	9	476	2	N	74		139
*05	57102	7	-0-	-57095	-0-	81	9	2	1	N	4		143
*06	55260	-0-	-0-	-55260	-0-	4	9			N	-0-	46 1	97
*07	992 #	100	-0-	-892	-0-	80	1	20	2	N	-0-		97
08	992 #	101	-0-	-891	-0-	63	1	38	2	N	-0-		97
CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID ->	289130	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8987 - 9006	
03	0	105	-0-	105	1542	63	1	42	2	N	-0-		73
04	3000	101	-0-	-2899	-0-	66	1	35	2	N	-0-		73
05	3720	102	-0-	-3618	-0-	90	1	12	2	N	-0-		73
06	3600	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-		73
07	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-		73
08	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-		73
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		56
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16					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								
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
EBERLE		WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329								
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	15 1	19 2	N	66	143 1					366
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	73 9	11 1	N	37						403
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	41 9	43 1	N	-0-						403
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	263 1	248 2	N	96	136 1					363
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	106 9	8 2	N	20						383
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43 1	22 9	N	74	180 1					277
							246 1	81 9	N							
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
SAVAGE		WELL #: 3		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310								
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
ALTA-OTTIS GAS UNIT												
94547 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 271145 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)												
SHIDLER, MARK L., INC.												
DOSS, W.												
94547 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
776590												
WELL #: 2 RRCID -> 121422 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508												
O												
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	54
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	54
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)												
BLUEFIN RESOURCES LLC												
CORNELIUS, L.												
94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
077031												
WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920												
O												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)												
BLUEFIN RESOURCES LLC												
CORNELIUS, L.												
94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
077031												
WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896												
O												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1														
94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792														
O														
03	5642 X	5393	-0-	-249	-0-	5175	2	218	9	N	198	188	1	216
04	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5052	2	177	9	N	161	182	1	195
05	5394 X	5360	-0-	-34	-0-	5158	2	202	9	N	184			379
06	5220 X	4992	-0-	-228	-0-	4787	2	205	9	N	186	355	1	210
07	5394 X	5086	-0-	-308	-0-	4855	2	231	9	N	210	176	1	244
08	5394 X	4980	-0-	-414	-0-	4791	2	189	9	N	172	179	1	237

WADSWORTH, S. (10,200)			94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031													
CORNELIUS B			WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORNELIUS, L.			WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867							
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORNELIUS, L.			WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WADSWORTH, S. (11100)			94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031													
CORNELIUS, L.			WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORNELIUS, L.			WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CORNELIUS, L.			WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031												
CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID ->	242041	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	11490 - 11540				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
-----																
WALHALLA (GLENROSE)				94733 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287												
GOEHRING		WELL #:		1	RRCID ->	107180	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	13428	PERF.	12750 - 12784				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-				-0-
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	N	-0-	3	8		-0-
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-				-0-
06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-				-0-
07		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-				-0-
*08		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-				-0-
-----																
LEEEXUS OIL LLC				495350												
LEE		WELL #:		1H	RRCID ->	176637	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13256 - 14867				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03		2138 N	1993	-0-	-145	-0-	145	1	1848	2	N	-0-				77
04		1890 N	1772	-0-	-118	-0-	110	1	1662	2	N	-0-				77
05		1953 X	1565	-0-	-388	-0-	98	1	1467	2	N	-0-				77
06		1890 X	1827	-0-	-63	-0-	101	1	1704	2	N	20				97
							22	9								
07		1953 X	1940	-0-	-13	-0-	121	1	1816	2	N	3				100
							3	9								
08		1953 X	376	-0-	-1577	-0-	24	1	352	2	N	-0-				100
-----																
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280												
HOUSTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	13038 - 13060				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-				47
04		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-				47
05		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-				47
06		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-				47
07		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-				47
*08		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-				47
-----																
YOUNG, JOHN H., INC.				948460												
TYE		WELL #:		1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12936 - 12964				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			492
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			493
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522 - 5550			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650 - 5658			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF. N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599 - 5609			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----														
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649 - 5665			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//	95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343								
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:	18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5414 - 5430
M	O	GAS 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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----														
WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #:	48	RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5528 - 5540		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		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		
03	899	N	661	-0-	-238	-0-	78 1	510 2	N	66		106		
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	73 9	526 2	N	58		164		
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	64 9	586 2	N	104		268		
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	114 9	515 2	N	62		330		
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	78 1	592 2	N	58	366 1	22		
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	68 9	506 2	N	53		75		
							58 9							

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	310 X	208	-0-	-102	-0-	204	1 4 9	N	4		77
04	300 X	219	-0-	-81	-0-	204	1 15 2	N	-0-		77
05	279 X	248	-0-	-31	-0-	204	1 44 2	N	-0-		77
06	240 X	80	-0-	-160	-0-	12	1 68 2	N	-0-		77
07	217 X	17	-0-	-200	-0-	12	1 5 2	N	-0-		77
08	248 X	73	-0-	-175	-0-	12	1 58 2	N	3		80
						3	9				

SUNDOWN ENERGY LP 829482  
 CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

03	14B2 EXT	1892	-0-	1892	36698	1848	2 44 9	N	40	73 1	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36698			N	36	29 1	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36698			N	35		66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36698			N	36	58 1	44
07	14B2 EXT	2979	-0-	2979	39677	2944	2 35 9	N	32	28 1	48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	39677			N	NO RPT		48

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

03	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6252	2 151 9	N	137	194 1	128
04	6180 X	5882	-0-	-298	-0-	5671	2 211 9	N	192	192 1	128
05	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6238	2 149 9	N	135		263
06	6180 X	5729	-0-	-451	-0-	5598	2 131 9	N	119	191 1	191
*07	6386 X	6047	-0-	-339	-0-	5700	2 347 9	N	315	186 1	320
08	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT		320

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
08	14B2 EXT	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

03	19730	19165	-0-	-565	-0-	18860	3 305 9	N	277	365 1	494
04	18000	18680	-0-	680	680	18394	3 286 9	N	260	183 1	571
05	18680	19285	-0-	605	1285	18979	3 306 9	N	278		849
06	20367	18541	-0-	-1826	-0-	18260	3 281 9	N	255	546 1	558
07	19612	19106	-0-	-506	-0-	18814	3 292 9	N	265	359 1	464
08	18600	14770	-0-	-3830	-0-	14539	3 231 9	N	210		674

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018 - P/A 11/30/18																

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

03	4340 X	4158	-0-	-182	-0-	4158	2			N	-0-					18
04	4200 X	118	-0-	-4082	-0-	118	2			N	-0-					18
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					18
06	4200 X	2409	-0-	-1791	-0-	2409	2			N	-0-					18
07	4340 X	1927	-0-	-2413	-0-	1927	2			N	-0-					18
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PETROREAL INC. 660891  
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PETROREAL INC. 660891  
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4960 X	2377	-0-	-2583	-0-	204	1	2173	2	Y	-0-					173
04	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	113	1	6243	2	Y	-0-					173
05	4774 X	4668	-0-	-106	-0-	346	1	4322	2	Y	-0-					173
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	675	1	3965	2	Y	-0-					173
07	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	573	1	4020	2	Y	-0-					173
08	4960 X	4806	-0-	-154	-0-	492	1	4295	2	Y	17	4	1	1	6	185
						19	9									

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	32269 X	32269	-0-	-0-	-0-	2776	1	29493	2	Y	-0-					139
04	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	507	1	28126	2	Y	-0-					139
05	30487 X	30487	-0-	-0-	-0-	2262	1	28225	2	Y	-0-					139
06	31230 X	27150	-0-	-4080	-0-	3948	1	23202	2	Y	-0-					139
07	32271 X	27531	-0-	-4740	-0-	3433	1	24098	2	Y	-0-					139
*08	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	3308	1	28853	2	Y	108	26	1	1	6	220
						119	9									

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----												
WHARTON, WEST (4100)			96728 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
D. WUTHRICH			WELL #:		1		RRCID -> 276788		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
-----												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 INJECT. (I) PROD 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
-----												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2		N	-0-					95
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					53
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WIED (RHINEHART A SAND)		//CONT.// 97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		//CONT.// 252057									
MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755			
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
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-	21 7		91
04	1080 N	931	-0-	-149	-0-	931 2	N	-0-			91
05	1178 N	436	-0-	-742	-0-	436 2	N	-0-			91
06	690 N	271	-0-	-419	-0-	271 2	N	-0-			91
07	961 N	237	-0-	-724	-0-	237 2	N	-0-			91
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			91
-----											
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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SMITH, L C PRODUCTION		793130									
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016											
-----											
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681									
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986			
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 4	Y	-0-			1
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 4	Y	-0-			1
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120 4	Y	1	1 1		1
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 4	Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 7		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681  
 HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					296
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					296
*05	DLQ	G-10	2592	-0-	2592	2592	2592	54	1	2306	2	Y	211					507
								232	9									
*06	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	5022	5022	187	1	2059	2	Y	167					674
								184	9									
*07		2700 N	2088	-0-	-612	4410	4410	171	1	1724	2	Y	175	272	1	59	7	518
								193	9									
*08		3100 N	2036	-0-	-1064	3346	3346	25	1	1813	2	Y	180	144	1			554
								198	9									

-----  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929  
 -----

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040  
 -----

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028  
 -----

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950  
 -----

*09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	4			Y	-0-					1
*10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	4			Y	-0-					1
*11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	115	4	1	9	Y	1	1	1			1
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	4			Y	-0-					1
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220 - 13326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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				
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			Y	-0-				-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	4			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
-----															
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
ACE PRODUCTIONS		003539														
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TATE, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340								
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	Y	8				84
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	Y	8				92
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2280	2	6	9	Y	5				97
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	Y	3				100
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	Y	3				103
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				103

  

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222								
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5				75
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	N	5				80
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	2	6	9	N	5				85
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3				88
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3				91
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				91

  

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152														
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

  

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607														
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		//CONT.//		97736 405	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.//		805607								
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 8359 - 8384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
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
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-		168
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-		168
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-		168
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		168
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		168
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		168
-----										
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)				97736 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
BARROW, R. J.		WELL #:		17	RRCID ->	179197	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	10180 PERF. 9610 - 9620
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BARROW, R. J.		WELL #:		18	RRCID ->	206885	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9451 - 9663
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						110
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2				110
05	3100 N	6794	-0-	3694	3694	3694	6794	2				110
06	3000 N	1068	-0-	-1932	1762	1762	1068	2				110
*07	1762 N	-0-	-0-	-1762	-0-	-0-						110
08	1860 NO RPT		-0-	-1860	-0-	-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
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	-0-	161	2				59
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	-0-	111	2				59
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	2				59
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2				59
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2				59
08	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-	-0-						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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	N	33
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2				33
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				33
06	360 N	225	-0-	-135	-0-	-0-	225	2				33
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2				33
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			28 1	5 6 -0-

ANNA LEE GU		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
WELL #:		1	RRCID ->	282765	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	14453	PERF.	13782	-	13799
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	58
							91	3	17	9		
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	-0-	1	1	2	2	N	58
							28	3				
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	-0-	1	1	1	2	N	58
							18	3				
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	7	2	N	58
							84	3				
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	58
							44	3				
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	5	2	21	3	N	1
							1	9				

WILSON CREEK (FRIO 10400)		97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 057730		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 16937		PERF.10413 - 10436				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)		97863 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590												
STODDARD		WELL #: 1		RRCID -> 254812		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11105		PERF. 9958 - 10026				
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			37
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			37
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			37
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2			39
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			39
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			39

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				
03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4373	2	191	9	N	174	175	1	205
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4335	2	67	9	N	61	179	1	87
05	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	4393	2	9	9	N	8			95
06	4410 X	4260	-0-	-150	-0-	4205	2	55	9	N	50			145
07	4557 X	4279	-0-	-278	-0-	4238	2	41	9	N	37			182
08	4557 X	4247	-0-	-310	-0-	4222	2	25	9	N	23	1	8	204

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
POWELL		747534												
		WELL #: 1		RRCID -> 116757		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10962 - 10975				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)		97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544												
HEATHER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 187119		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11320 - 14345				
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			274
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1482	2	531	9	N	483	705	1	52
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			52
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1			53
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			53
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			53

ZWERNEMANN		97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
		521544												
		WELL #: 1RE		RRCID -> 187125		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 13379		PERF.11890 - 17494				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600)		98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
KAHLA-JONES		WELL #:	2D	RRCID ->	273540	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	2392 - 3272
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WITHERS, NORTH		98290 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
PIERCE ESTATES, INC.		WELL #:	17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5256 - 5265
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C232	RRCID ->	233274	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	4356 - 4376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PIERCE ESTATES		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
		027200									
		WELL #:	C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5145 - 5152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C232	RRCID ->	192264	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	5503 - 5506
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

WITHERS, NORTH (-F-) //CONT.// 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	620	3100	-0-	2480	8814	3100	2			N	-0-				139
04	3100	2866	-0-	-234	8580	2860	2	6	9	N	5				144
05	13926	2983	-0-	-10943	-0-	2983	2			N	-0-				144
06	6532	3566	-0-	-2966	-0-	3566	2			N	-0-				144
07	620	4060	-0-	3440	3440	4060	2			N	-0-				144
*08	4060	1757	-0-	-2303	1137	1757	2			N	-0-				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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
08	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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----													
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC //CONT.// 846255													
GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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													
-----													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A													
-----													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
B & B OIL, INC. 039791													
WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252													
-----													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT		-0-
08	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													
-----													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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													
-----													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WYLLIE (FRIO 3925) CAMOIL, INC. THOMAS		99035 200 127449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
WELL #:		1		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

GARRISON LTD. HALEY		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
WELL #:		1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE		474900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
WELL #:		2		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPOINT		99334 100 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
WELL #:		1		RRCID -> 184018		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		WELL #:		1ST		RRCID -> 192683		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896		
03	63240	X	61369	-0-	-1871	-0-	310 1	60032 2	N	934	1081 1	122
04	60802	X	60802	-0-	-0-	-0-	1027 9	59277 2	N	1114	905 1	331
05	61746	X	61746	-0-	-0-	-0-	300 1	60718 2	N	653	775 1	207
*06	59888	X	59888	-0-	-0-	-0-	1225 9	58354 2	N	1122	922 1	407
07	62837	X	60404	-0-	-2433	-0-	310 1	59582 2	N	465	541 1	331
08	62837	X	56560	-0-	-6277	-0-	718 9	55391 2	N	798	960 1	169
							300 1					
							1234 9					
							512 9					
							291 1					
							878 9					



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 -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953														
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
-----														
03	95515 X	95515	-0-	-0-	-0-	310 1	93879 2	N	1205	1292 1				235
						1326 9								
04	93389 X	93389	-0-	-0-	-0-	300 1	91585 2	N	1367	1275 1				327
						1504 9								
05	96038 X	95660	-0-	-378	-0-	310 1	94294 2	N	960	866 1	2 8			419
						1056 9								
06	92940 X	92374	-0-	-566	-0-	300 1	90988 2	N	987	1282 1				124
						1086 9								
07	96503 X	94542	-0-	-1961	-0-	310 1	92977 2	N	1141	916 1				349
						1255 9								
08	96503 X	86994	-0-	-9509	-0-	291 1	85436 2	N	1152	1195 1				306
						1267 9								
-----														
ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995														
BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ZAPORAH (WILCOX)		99669 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
TREADWAY SWD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6068 - 6265	
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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JOHNSON, E. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9068 - 9072	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005											

JACKSON, H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9038 - 9055	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004											

GIBSON, E. V. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8980 - 8989	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005											

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
RUNNELS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9756 - 9792				
03	58993 #	46597	-0-	-12396	-0-	45188	3	1409	9	N	1281	1493	1	279
04	56280 #	31018	-0-	-25262	-0-	30019	3	999	9	N	908	1120	1	67
05	57877 #	27360	-0-	-30517	-0-	26515	3	845	9	N	768			835
06	56010 #	24238	-0-	-31772	-0-	23516	3	722	9	N	656	743	1	748
07	57877 #	24871	-0-	-33006	-0-	24143	3	728	9	N	662	565	1	845
08	46593 #	30943	-0-	-15650	-0-	30115	3	828	9	N	753	770	1	828

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		429659												
FRENSLEY UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10654 - 10852				
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	246	1	113	2	N	-0-			177
04	750 N	240	-0-	-510	-0-	144	1	96	2	N	-0-			177
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	147	1	127	2	N	-0-			177
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	181	1	178	2	N	-0-			177
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	167	1	270	2	N	-0-			177
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	120	1	230	2	N	-0-			177

-----  
 ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		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

03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	706	1	323	2	N	29		89
							32	9						
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	686	1	462	2	N	31		120
							34	9						
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	765	1	660	2	N	60		180
							66	9						
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	615	1	608	2	N	64		244
							70	9						
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	496	1	803	2	N	23		267
							25	9						
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	431	1	1491	2	N	6	188 1	85
							7	9						

-----  
 LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135

-----  
 LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-