

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 PRECEEDING
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579										
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900										
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599										
STATE LEASE 103230		WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809	
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
S. SOUR LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	291339	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	9156	PERF.10304 - 10344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR RESOURCES, INC.				135180										
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASTEX ENERGY, INC.				139609										
SCHINDLER		WELL #:		1	RRCID ->	288859	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	12797	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2021

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK		
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655					
MILES				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081					
JOHNSON, B. P.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BP AMERICA A-62				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171					
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENBURY ONSHORE, LLC				215343					
TURNER, B. L.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
BLACKSTONE A-917		WELL #:		1	RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489									
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		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	
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-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		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	
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		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	
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	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	
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10380 - 10405	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996 - 9010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	11844 - 11852
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

JHP OPERATING, LLC		432463													
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON								
JOY RESOURCES, INC.				447952											
TAYLOR JOSEY				WELL #: 1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KD ENERGY, LLC				452996											
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570 - 12576							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610 - 12620							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINTZ ESTATE -A-				521516											
				WELL #: 2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690 - 1695							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	-	8847
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 16520	PERF. N/A		
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF. 11486	-	11503
POWELL GROUP				WELL #: 1						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 17219	PERF. N/A		
MONTE CARLO UNIT				WELL #: 1						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA							
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BRIARCOVE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416		
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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		
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-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10612 - 10620		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BURLESON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF. 14396	- 14473				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675		8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A					
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		8									
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUST OIL CORP.		737890		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A					
MUNSON, H.C.		WELL #:		4									
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A					
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST									
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA			
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.			780277						
HERRIN		WELL #:	1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099						
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598 - 10709		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099						
HICKORY CREEK		WELL #:	1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 239757	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 12357	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UPLAND OPERATING, LLC		878942	WELL #:	1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023	- 5033
WATSON									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999									

OIL AND GAS DIVISION

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

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BLACK STONE "DJ"				WELL #: 1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #: 1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS				WELL #: 3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAZA ENERGY, LLC				950545			CNTY: POLK							
GIBBS BROTHERS				WELL #: 1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK							
ARCADIA OPERATING, LLC				028734										
SANTA FE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (4830)		00420 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
BLACK STONE D		WELL #:		RRCID -> 185951		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807		
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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008										

BLUE BRANCH		WELL #:		1		RRCID -> 291217		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5064 - 5067	
05	0	252	-0-	252	968	250 2	2 9	N	2	5	
06	0	290	-0-	290	1258	290 2		N	-0-	5	
*07	1850	784	-0-	-1066	192	784 2		N	-0-	5	
08	5735	7	-0-	-5728	-0-	7 2		N	-0-	5	
09	5550	-0-	-0-	-5550	-0-			N	-0-	5	
10	2927	-0-	-0-	-2927	-0-			N	-0-	5	

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:		1		RRCID -> 203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2020											

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	
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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72	
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018											

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
DELFIN OPERATING, LLC		212175									
PINEY WOODS		WELL #:		1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-	-0-	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-	-0-	
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT	-0-	

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER				
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175														
PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015										TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7374 - 7382		
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
05	3100 N	934	-0-	-2166	1825	934	2			Y	-0-			112
06	2728 N	903	-0-	-1825	-0-	903	2			Y	-0-			112
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	Y	27			139
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	769	2	55	9	Y	50	179	1	10
09	DLQ G-10	977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977					Y	NO RPT			10

TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017										TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7734 - 7744		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94

ADAMS RANCH (YEGUA DY) 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER				
DELFIN OPERATING, LLC 212175														
MILES WELL #: 1ST RRCID -> 282755 COMPL. DATE 06/04/2016										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9780 - 9828		
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	645	2	35	9	N	32			120
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	534	2	35	9	N	32			152
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	609	2	66	9	N	60			212
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	531	2	45	9	N	41	171	1	82
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	484	2	55	9	N	50			132
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017										TOTAL DEPTH	9402	PERF. 9308 - 9316		
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			119
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			119
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1140	2	56	9	N	51	162	1	8
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			8
09	150 N		-0-	-150	-0-					N	-0-			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365														
MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 287451 COMPL. DATE 06/21/2019										TOTAL DEPTH	10991	PERF. 12020 - 12175		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ORANGE				
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365														
DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012										TOTAL DEPTH	11387	PERF. 11258 - 11406		
05	589 N		-0-	-0-	-589					N	-0-			-0-
06	600 N		-0-	-0-	-600					N	-0-			-0-
07	589 N		-0-	-0-	-589					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		//CONT.//		00650 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365										
MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	275836	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	11427	PERF.10886	- 10905		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	

MVP 'A-183'		WELL #:		1	RRCID ->	278536	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	10930	PERF.12975	- 13024		
05	10168 X	6539	-0-	-3629	-0-	6316	2	223	9	N	203	355	1	511
06	10110 X	6541	-0-	-3569	-0-	6215	2	326	9	N	296	356	1	451
07	10447 X	6803	-0-	-3644	-0-	6462	2	341	9	N	310			761
08	10447 X	7542	-0-	-2905	-0-	7200	2	342	9	N	311			1072
09	7680 X	7314	-0-	-366	-0-	6966	2	348	9	N	316	183	1	1205
*10	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6609	2	316	9	N	287	712	1	780

MVP 'A-98'		WELL #:		1	RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.12263	- 12314		
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			695
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			695
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			695
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			695
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			695
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			695

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 #:		3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	11296	PERF.12140	- 12246		
05	14694 X	12949	-0-	-1745	-0-	12785	2	164	9	N	149	634	1	971
06	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16490	2	229	9	N	208	158	1	1021
07	25466 X	25466	-0-	-0-	-0-	25073	2	393	9	N	357	731	1	647
08	21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	21122	2	308	9	N	280			927
09	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	18907	2	312	9	N	284	884	1	327
10	25451 X	25340	-0-	-111	-0-	25001	2	339	9	N	308	357	1	278

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.12355	- 12434		
05	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	15811	2	310	9	N	282	814	1	617
06	19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	19376	2	253	9	N	230	338	1	509
07	25105 X	25105	-0-	-0-	-0-	24768	2	337	9	N	306	359	1	456
08	19995 X	19616	-0-	-379	-0-	19335	2	281	9	N	255			711
09	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	19720	2	354	9	N	322	522	1	511
10	23932 X	21916	-0-	-2016	-0-	21571	2	345	9	N	314			825

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276741	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11286	- 11366		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED				11/12/2021	- PLUGGED 11.12.21									

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) 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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-

AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS														
NITRO OIL & GAS, LLC 611014														
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690														
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			40
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			40
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	15	7	25
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			25
*09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			25
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

GERRY SAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780														
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			87

COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 289087 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538														
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			60
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

GAMBLE, P.K. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 289644 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836														
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	45	2	6	9	N	5		131
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	46	2	11	9	N	10		141
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	53	3	6	9	N	5		146
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5		151
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	43	3	4	9	N	4		155
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

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														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN DOME MUELLER EXPLORATION, INC. WARD		01657 001 592650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #: 1		RRCID -> 281669		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 2594 - 2596	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	T. A.	7009	-0-	7009	20199	115	1	6894	2	N	-0-
*01	11066	7112	-0-	-3954	16245	118	1	6992	2	N	2
*02	14084	3894	-0-	-10190	6055	62	1	3823	2	N	8
*03	7595	183	-0-	-7412	-0-	9	9				
*04	7350	283	-0-	-7067	-0-	5	1	178	2	N	-0-
*05	7595	2418	-0-	-5177	-0-	8	1	275	2	N	-0-
*06	7260 #	95	-0-	-7165	-0-	58	1	2360	2	N	-0-
*07	4402 #	87	-0-	-4315	-0-	3	1	92	2	N	-0-
08	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-	3	1	84	2	N	-0-
*09	2340 #	590	-0-	-1750	-0-	25	1	565	2	N	-0-
10	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-

PERRY		WELL #: 2		RRCID -> 288499		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 2578 - 2581	
*12	7502 R	7502	-0-	-0-	-0-	123	1	7379	2	N	-0-
*01	8556 #	7641	-0-	-915	-0-	126	1	7515	2	N	-0-
*02	14168 #	7575	-0-	-6593	-0-	120	1	7455	2	N	-0-
*03	11474	9419	-0-	-2055	-0-	236	1	9183	2	N	-0-
*04	8122	7591	-0-	-531	-0-	225	1	7366	2	N	-0-
*05	8122	7916	-0-	-206	-0-	190	1	7726	2	N	-0-
*06	7860	7173	-0-	-687	-0-	194	1	6979	2	N	-0-
*07	8122	1050	-0-	-7072	-0-	40	1	1010	2	N	-0-
*08	8122	55	-0-	-8067	-0-	2	1	50	2	N	3
*09	7860	2597	-0-	-5263	-0-	3	9				
10	7967 #	3047	-0-	-4920	-0-	108	1	2489	2	N	3
						91	1	2956	2	N	3

ALLEN DOME (10,800) MAGNUM PRODUCING, LP SPOHN FOUNDATION		01657 800 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #: 1		RRCID -> 280236		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 11602		PERF. 10707 - 10746	
05	43896 #	-0-	-0-	-43896	-0-					N	487
06	38760 #	-0-	-0-	-38760	-0-					N	487
07	34658 #	-0-	-0-	-34658	-0-					N	487
08	34658 #	-0-	-0-	-34658	-0-				353	1	134
09	23460 #	170	-0-	-23290	-0-	23	1	147	2	N	134
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	134
											NO RPT

ALLEYTON (YEGUA) C & E OPERATING, INC. RINNE		01731 495 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		WELL #: 1		RRCID -> 281407		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9333 - 11200	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLIGATOR BAYOU (6780)			01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
POINT BARROW SWD			WELL #:	1	RRCID ->	171801	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5498 - 5825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)			01775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967									
STATE TRACT 21			WELL #:	1	RRCID ->	272065	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	4498 - 4502
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)			01775 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
SDG OPERATING COMPANY, INC			740176									
ALLIGATOR POINT UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	140619	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	6377 - 6384
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67

SUNNY ERNST GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	250496	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14908	PERF.	14220 - 14672
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)		//CONT.//		01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON				
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664									
SUNNY ERNST GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2820 - 2914	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)				01979 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BOBBIE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283362	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	14657	PERF.	13771 - 13824	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TACQUARD		WELL #:		2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	13048 - 13110
05	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	1720 1	13619 2	N	507	566 1		55
06	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	558 9	1610 1	12940 2	N	485	368 1	172
07	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	534 9	1712 1	13321 2	N	502	560 1	114
08	15903 X	14711	-0-	-1192	-0-	552 9	1616 1	12587 2	N	462	532 1	44
09	15390 X	13860	-0-	-1530	-0-	508 9	1643 1	11725 2	N	447	372 1	119
10	15903 X	14234	-0-	-1669	-0-	492 9	1699 1	11987 2	N	498	566 1	51
						548 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	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAIT, M., -A-		WELL #:		5 T	RRCID ->	004916	COMPL. DATE	01/06/1947	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	10099 - 10175	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-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	
05	14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	1		Y	-0-			61
06	14B2 EXT	2	-0-	2	15	2	1		Y	-0-			61
07	14B2 EXT	1	-0-	1	16	1	1		Y	-0-			61
*08	14B2 EXT	2	-0-	2	18	2	1		Y	-0-			61
*09	14B2 EXT	3	-0-	3	21	3	1		Y	-0-			61
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
TAIT, R.A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148529	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	10217 - 10223	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

ALTAIR (YEGUA)		02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
TAIT, MATILDA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120707	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	6057 - 6062	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTAIR (YEGUA) //CONT.// 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
PRYOR, MYRA ESTATE A WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23

ALTAIR (YEGUA 5150) 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
TAIT, MATHILDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184												
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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO												
INLAND RECYCLING, LLC 424632												
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALVIN, NORTH (8400) 02110 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
PETRON ENERGY, INC. 660821												
TRISCH WELL #: 1 RRCID -> 201497 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380												
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	236
10	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								
DRISDLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	9238 PERF. 2164 - 2778	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#46)		02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC		682057								
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 4384 - 4394	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152							
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	201095	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11450 PERF. 11368 - 11376
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-	138
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-	138
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-	138
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	138
09	210 N	45	-0-	-165	-0-	45 2	N	-0-	138
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	138

ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
MERTA HEIRS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	287774	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	8358 PERF. 8062 - 8160	
05	930 N	844	-0-	-86 B	-0-	822 2	22 9	N	20	62
06	1247 N	-0-	-0-	-1247 B	-0-			N	7	69
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-	13
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13

ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	2	RRCID ->	246914	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4427 - 4431	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

ALWAN (FRIO 4860)
FAULCONER, VERNON E., INC.
JOHNSON HEIRS

02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
263701
WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-				-0-
06	3750 #	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-				-0-
07	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-
08	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALWAN (Y-250)
TMR EXPLORATION, INC.
WEINHEIMER

02158 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
834097
WELL #: 1 RRCID -> 289945 COMPL. DATE 07/12/2020 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4154 #	1927	-0-	-2227	-0-	1839	2	88	9	N	80				162
06	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-					N	56	180	1		38
07	3007 #	204	-0-	-2803	-0-	191	2	13	9	N	12				50
08	3007 #	257	-0-	-2750	-0-	237	2	20	9	N	18				68
09	2520 #	108	-0-	-2412	-0-	108	2			N	-0-				68
10	1922 #	279	-0-	-1643	-0-	260	2	19	9	N	17				85

ALWAN (YEGUA 8050)
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.
MERTA, PETER JR. UNIT

02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
120479
WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)
GREEN EXPLORATION COMPANY
HUTCHINS-KELLEY

02163 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
330179
WELL #: 1 RRCID -> 246294 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)
TIMBERWOLF ENERGY, INC.
WILLIAMSON

02286 211 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
860554
WELL #: 5 RRCID -> 158703 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 11591 PERF. 10787 - 10826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4991 #	1941	-0-	-3050	-0-	388 1	1550 2	N	3			60
06	5100 #	3291	-0-	-1809	-0-	482 1	2803 2	N	5			65
07	5270 #	2961	-0-	-2309	-0-	508 1	2447 2	N	5			70
08	5270 #	4025	-0-	-1245	-0-	582 1	3435 2	N	7			77
09	4470 #	3510	-0-	-960	-0-	561 1	2940 2	N	8			85
*10	3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	552 1	3212 2	N	15			100

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

05	2945	2164	-0-	-781	-0-	157 1	2007 2	N	-0-			165
06	2850	1683	-0-	-1167	-0-	131 1	1552 2	N	-0-			165
07	2945	1409	-0-	-1536	-0-	119 1	1290 2	N	-0-			165
08	2945	4	-0-	-2941	-0-	4 2		N	-0-			165
09	2100 #	1315	-0-	-785	-0-	95 1	1220 2	N	-0-			165
*10	2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	176 1	2239 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

05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	148 1	1880 2	Y	17			184
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	167 1	1975 2	Y	-0-			184
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	183 1	1984 2	Y	-0-			184
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	199 1	1903 2	Y	3			187
09	2130 N	2121	-0-	-9	-0-	153 1	1962 2	Y	5			192
10	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	150 1	1902 2	Y	3			195

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872 - 6982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HERBERT		A/C 1		WELL #:	36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #: M 86		RRCID -> 150260	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6674	- 6684	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706	- 6726	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710						
BROUSSARD HEBERT		WELL #:	41	RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	- 6808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838	- 6857	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M106		RRCID -> 156916		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6760 - 6772			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M114		RRCID -> 161881		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6681 - 6697			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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 #:		110	RRCID ->	165953	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6717 - 6731	
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710						
ZAPPE, MARIE		WELL #:	3	RRCID -> 168014	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6838	- 6848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BROSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:	25	RRCID -> 170293	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6754	- 6770	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:	31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900	- 6908	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)			02468 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:	11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	1669 - 1672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)			02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #:	48	RRCID ->	133668	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7916 - 7923
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852 - 7860
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)		//CONT.//		02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #:		44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	8018 - 8028
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)		//CONT.//		02468 260	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		1	RRCID ->	145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7472 - 7478
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		//CONT.//		02468 465	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:		47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8347 - 8357
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		4	RRCID ->	170096	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6331 - 6339
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 - 6440
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6890 - 6896	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 6-C)				02468 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
WHITE, R. M.		WELL #:		27	RRCID ->	191840	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	1658 - 1660	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 10)				02468 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	133666	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	3031 - 3037	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1595 1	20 2	Y	-0-			-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 1		Y	-0-			-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1801 1	49 2	Y	-0-			-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1769 1	214 2	Y	-0-			-0-
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1508 1	457 2	Y	-0-			-0-
*10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1896 1	240 2	Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	216	-0-	216	257	213 1	3 2	Y	-0-			-0-
06	528 R	271	-0-	-257	-0-	271 1		Y	-0-			-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	81 1	2 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-B)		02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 244980		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 7361 PERF. 4578 - 4584			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA) 02475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 32 RRCID -> 170591 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 44 RRCID -> 176741 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	186 N	-0-	-0-	-186	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C # 1 WELL #: 23 RRCID -> 164296 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.// 02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710													
TYRRELL, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840							
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 16		RRCID -> 167571		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000										TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6740 - 6760
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC, W. (MARG. 2) 02475 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WHITE, R. M. WELL #: 7 RRCID -> 154525 COMPL. DATE 05/03/1995										TOTAL DEPTH	7081	PERF. 6824 - 6834
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ANDERSON-GRIMES (YEGUA) 02659 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: GRIMES		
PALEO OIL COMPANY LLC 635131												
RULEMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271176 COMPL. DATE 05/03/2013										TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703 - 2710
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ANGELINA (12,060) 02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
WIGGINS GU WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 07/08/2017										TOTAL DEPTH	12490	PERF.11904 - 11958
05	16554 #	15286	-0-	-1268	-0-	15140 2	146 9	N	133	183 1	160	
06	16920 #	14950	-0-	-1970	-0-	14788 2	162 9	N	147	183 1	124	
07	20181 #	15221	-0-	-4960	-0-	15060 2	161 9	N	146	182 1	88	
08	20181 #	7109	-0-	-13072	-0-	7032 2	77 9	N	70		158	
09	19530 #	8355	-0-	-11175	-0-	8269 2	86 9	N	78	180 1	56	
10	15438 #	10684	-0-	-4754	-0-	10566 2	118 9	N	107		163	

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

02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
458534

WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

M	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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
386310

WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704

05	12028 #	10608	-0-	-1420	-0-	10105	2	503	9	N	457	353	1	313
06	11640 #	7503	-0-	-4137	-0-	7202	2	301	9	N	274	354	1	233
07	12028 #	375	-0-	-11653	-0-	343	2	32	9	N	29	168	1	94
08	11222 #	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-			94
*09	10620 #	-0-	-0-	-10620	-0-					N	-0-	50	1	44
10	10602 #	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-			44

ANGELINA (12900)
MAGNUM PRODUCING, LP
PIPKIN-WINGATE

02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
521516

WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

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

02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
664142

WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
860554

WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			205
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			205
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			205
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			205
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			205
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			205

HOWARD NO. 2 GU

WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

05	310 N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-			26
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			26
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			26
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			26
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			26
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			26

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

WILLIAMSON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10210 - 10220	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	06	07	08	09	10	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	68
06	07	08	09	10	05	7680 X	6556	-0-	-1124	-0-	68
07	08	09	10	05	06	7936 X	4556	-0-	-3380	-0-	68
08	09	10	05	06	07	7936 X	6213	-0-	-1723	-0-	68
09	10	05	06	07	08	8220 X	4065	-0-	-4155	-0-	68
10	05	06	07	08	09	8494 X	4018	-0-	-4476	-0-	68

WILLIAMSON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10042 - 10052	

05	06	07	08	09	10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	65
06	07	08	09	10	05	660 N	284	-0-	-376	-0-	65
07	08	09	10	05	06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	65
08	09	10	05	06	07	1085 N	235	-0-	-850	-0-	65
09	10	05	06	07	08	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	65
10	05	06	07	08	09	558 N	54	-0-	-504	-0-	65

WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10831 - 10841	

05	06	07	08	09	10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	299
06	07	08	09	10	05	1380 N	1060	-0-	-320	-0-	299
07	08	09	10	05	06	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	299
08	09	10	05	06	07	1054 N	976	-0-	-78	-0-	299
09	10	05	06	07	08	1050 N	845	-0-	-205	-0-	299
10	05	06	07	08	09	1085 N	840	-0-	-245	-0-	299

HOLY COMFORTER UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10988 - 10998	

05	06	07	08	09	10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26
06	07	08	09	10	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26
07	08	09	10	05	06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26
08	09	10	05	06	07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26
09	10	05	06	07	08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26
10	05	06	07	08	09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26

WILLIAMSON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10523 - 10534	

05	06	07	08	09	10	1240 #	260	-0-	-980	-0-	143
06	07	08	09	10	05	3300	173	-0-	-3127	-0-	143
07	08	09	10	05	06	2450	114	-0-	-2336	-0-	143
08	09	10	05	06	07	1314	1122	-0-	-192	-0-	143
09	10	05	06	07	08	480 #	131	-0-	-349	-0-	143
10	05	06	07	08	09	248 #	109	-0-	-139	-0-	143

WILLIAMSON, ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11986 - 12000	

05	06	07	08	09	10	744 N	239	-0-	-505	-0-	74
06	07	08	09	10	05	180 N	170	-0-	-10	-0-	74
07	08	09	10	05	06	124 N	95	-0-	-29	-0-	74
08	09	10	05	06	07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	74
09	10	05	06	07	08	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	84
10	05	06	07	08	09	93 N	75	-0-	-18	-0-	84

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

ANSLEY				03044 001	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
GUENTHER		WELL #:		2	RRCID ->	165033	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5042 - 5250		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (BUDA)				03310 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION				328347										
CLARK, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	106807	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9257 - 9286		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)				03310 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TRINITY				
RHC ENERGY (USA) LLC				704798										
KENLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	253375	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9290 - 14650		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (JAMES)				03310 425	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TRINITY				
PONTIAC OIL, INC.				670449										
TEMPLE		WELL #:			RRCID ->	085004	COMPL. DATE	05/01/1979	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	11380 - 11521		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016														

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

M	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
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	9517 X	5572	-0-	-3945	-0-	4736	2	836	9	N	760	681	1			359
06	9210 X	4883	-0-	-4327	-0-	4143	2	740	9	N	673	720	1			312
07	5921 X	4306	-0-	-1615	-0-	3643	2	663	9	N	603	725	1			190
08	5921 X	3396	-0-	-2525	-0-	2813	2	583	9	N	530	368	1			352
09	5670 X	3445	-0-	-2225	-0-	2832	2	613	9	N	557	378	1			531
10	5580 X	3564	-0-	-2016	-0-	2942	2	622	9	N	565	671	1			425

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	830	2	156	9	N	142	179	1			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	124	2	22	9	N	20					155
10	992 X	862	-0-	-130	-0-	721	2	141	9	N	128					283

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
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	

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
PLUGGED AND ABANDONED		04/12/2021										

ASHBY (8550 SAND)		04022 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 250660		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021										

ASHBY (9000)		04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529				
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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021										

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
PLUGGED AND ABANDONED		03/17/2021										

FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203	
PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2021										

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651							
TRULL, R. B. ET AL				WELL #: 5	RRCID -> 271742	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9427 - 9437
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
		PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021									

ASHBY, E. (9652)				04024 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194							
MURPHY ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9824 - 9834
05	3503 #	2951	-0-	-552	-0-	2907 2	44 9	N	40	187 1	81
06	3210 #	2802	-0-	-408	-0-	2773 2	29 9	N	26		107
07	3255 #	2875	-0-	-380	-0-	2841 2	34 9	N	31		138
08	3255 #	2787	-0-	-468	-0-	2758 2	29 9	N	26		164
09	3150 #	2748	-0-	-402	-0-	2720 2	28 9	N	25		189
10	2945 #	2843	-0-	-102	-0-	2802 2	41 9	N	37	180 1	46

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

ATKINSON ISLAND (CONS.)				04291 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645							
ATKINSON ISLAND UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	5856 - 5871
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ATKINSON ISLAND UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196	PERF.	7234 - 7240
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B.A.D.A. (10,124 SD.)		04644 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
CAREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165903		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10115 - 10134				
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.)		04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
CAREY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159428		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10333 - 10380				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92

B.A.D.A. (10,530 SD.)		04644 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 175615		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10530 - 10534				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B RED (NODOSARIA)		04826 265		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
VANTAGE OPERATING, LLC		882608												
ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 291099		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7698 - 7724				
05	61814	71659	-0-	9845	124831	70278	2	1381	9	N	1255	1230	1	172
06	208621	71805	-0-	-136816	-0-	70435	2	1370	9	N	1245	1231	1	186
07	16957	68560	-0-	51603	51603	66029	2	2531	9	N	2301	2149	1	338
08	61814	44338	-0-	-17476	34127	37814	2	6524	9	N	5931	5881	1	388
09	59820	43259	-0-	-16561	17566	35142	2	8117	9	N	7379	7146	1	621
10	61814	38548	-0-	-23266	-0-	30120	2	8428	9	N	7662	7637	1	646

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

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)		04937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		2ST	RRCID ->	283535	COMPL. DATE	04/15/2017	TOTAL DEPTH	14259	PERF.	14024	- 14154
BAER-FRANKLIN															
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

BAER-FRANKLIN		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #:		1	RRCID ->	278579	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2716	- 2718
OL ARMY UNIT															
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #:		1	RRCID ->	278579	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2716	- 2718
OL ARMY UNIT															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

ALIANA UNIT		05052 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ASPECT ENERGY, LLC		035453		WELL #:		1	RRCID ->	212152	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11017	- 11023
MUNSON, GEORGE															
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)		05052 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ASPECT ENERGY, LLC		035453		WELL #:		1	RRCID ->	212152	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11017	- 11023
MUNSON, GEORGE															
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015															

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

BAKER LAKE (GLENROSE "B")		05130 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER							
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC		609267		WELL #:		1	RRCID ->	275949	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	6640	- 7200
WALKER #1															
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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				
05		33 N		33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			179
06		208 N		208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			179
07		31 N		-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			179
08		64 N		64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			179
09		210 N		-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			179
*10		52 N		52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			179

PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686				
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

NILSON			WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748				
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			404520												
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6190 - 6210				
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-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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				
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-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
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-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210			
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-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
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-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
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-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
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-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
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-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520							
BAMMEL GAS UNIT										WELL #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
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-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	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	
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-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

GRAVES EST. ET AL -C-										WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A	
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-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	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	
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-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	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	
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-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	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	
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-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	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	
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-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214		
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226		
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	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		
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	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		
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	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		
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	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		
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227			
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180			
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248		
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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									
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280			
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6185 - 6204

M	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021

BARBERS HILL 05651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 MONT BELVIEU CAVERNS, LLC 576980
 GAS STORAGE TERMINAL WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
WHALEY, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
05	9393 #	167	-0-	-9226	-0-	55 2	112 9	N	102						367
06	1080 #	180	-0-	-900	-0-	38 2	142 9	N	129	342 1					154
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108						262
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	87	170 1					179
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	77						256
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	43	174 1					125

BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
PAMETA OIL COMPANY		637449													
NIEDRINGHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987							
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						85
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997													

BAUER RANCH (4640)		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
CARROLL, W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

MOORE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232							
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	56 1	56 2	Y	-0-						1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-						1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1

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 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
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		41
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1		Y	-0-		41
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	967	1	432	2	Y	-0-	41
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	987	1	437	2	Y	-0-	41
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	788	1	339	2	Y	-0-	41
*10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1011	1	384	2	Y	-0-	41

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-		112
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-		112
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-		112
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-		112
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-		112
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244				Y	NO RPT		112

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8471 - 8476		
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		39
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		39
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		39
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		39
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-		39
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9774 - 9796		
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		Y	-0-		-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-		-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	140	2		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140			Y	NO RPT		-0-

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 9934 - 9950		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

BAY CITY, EAST (10,000 B)				06288 810	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC				036587									
MCWILLIAMS GU		WELL #:		2D	RRCID ->	005118	COMPL. DATE	09/04/1949	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	10085 - 10090	
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.10067 - 10077
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10429
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	425	338	1	223
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	331	353	1	201
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			208
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	164	173	1	199
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	407	526	1	80
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. TRUETT				WELL #: 3	RRCID -> 286430	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	5069	PERF.	4739 - 4754	

05	0 A	-0-	-0-	-0-	39627			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	39627			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	39627			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	39627			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	39627			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 08/01/2019												

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		//CONT.//		06755 180	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TYLER					
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908								
B. TRUETT		WELL #:		2	RRCID ->	286588	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4812 - 4815
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021												

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

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN					
ATLAS OPERATING LLC				036587								
BEECH CREEK A		WELL #:		2	RRCID ->	242358	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6763 - 6766
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 #:			RRCID ->	282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13669 - 14770
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT					RRCID ->	283387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13771 - 13824
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

KELLY'S HEROES UNIT				06762 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289342	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	13921 - 13970
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	81871	X	59475	-0-	-22396	B	-0-	57184	3	2291	9	268
06	75000	X	53797	-0-	-21203	B	-0-	51720	3	2077	9	358
07	67766	X	51902	-0-	-15864	B	-0-	49844	3	2058	9	266
08	67766	X	48606	-0-	-19160	B	-0-	46860	3	1746	9	309
09	61020	X	40411	-0-	-20609	B	-0-	38802	3	1609	9	379
10	59489	X	42609	-0-	-16880	B	-0-	40894	3	1715	9	334

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER						
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 058908													
THUNDERBOLT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13628 - 13642						
M	O	GAS PROD	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
05	15407	X	-0-	-0-	-15407 B	-0-				N	-0-				167
06	7620	X	-0-	-0-	-7620 B	-0-				N	-0-				167
07	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-				167
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				167
09	10951	X	10951	-0-	-0- B	-0-	10259	3	692	9	N	629	183	1	613
*10	16378	X	16378	-0-	-0- B	-0-	15247	3	1131	9	N	1028	887	1	754

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273													
SWAMP MONSTER		WELL #: 1		RRCID -> 284636		COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550						
05	58233	X	58233	-0-	-0- B	-0-	54645	2	3588	9	N	3262	2903	1	760
06	54956	X	54956	-0-	-0- B	-0-	51727	2	3229	9	N	2935	2723	1	972
07	53413	X	51041	-0-	-2372 B	-0-	48115	2	2926	9	N	2660	3051	1	581
08	53413	X	48507	-0-	-4906 B	-0-	45756	2	2751	9	N	2501	2280	1	802
09	51690	X	44249	-0-	-7441 B	-0-	1020	1	40711	2	N	2289	2180	1	911
10	53413	X	45690	-0-	-7723 B	-0-	1054	1	42135	2	N	2274	2394	1	791
							2518	9							
							2501	9							

FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288879		COMPL. DATE 09/12/2019			TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246						
05	64338	X	64338	-0-	-0- B	-0-	775	1	59157	2	N	4005	3906	1	316
06	60000	X	58201	-0-	-1799 B	-0-	4406	9	750	1	N	3485	3409	1	392
07	62000	X	58535	-0-	-3465 B	-0-	3834	9	775	1	N	3494	3569	1	317
08	62000	X	58272	-0-	-3728 B	-0-	3843	9	775	1	N	3454	3343	1	428
09	60000	X	54805	-0-	-5195 B	-0-	3799	9	750	1	N	3174	3195	1	407
10	62000	X	54986	-0-	-7014 B	-0-	3491	9	775	1	N	3312	3455	1	264
							3643	9							

ZARVONA ENERGY LLC		950523													
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012			TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848						
05	12679	X	7984	-0-	-4695 B	-0-	7984	3			N	-0-			414
06	12270	X	7541	-0-	-4729 B	-0-	7541	3			N	-0-			414
07	11935	X	5465	-0-	-6470 B	-0-	5465	3			N	-0-			414
08	11935	X	7220	-0-	-4715 B	-0-	7220	3			N	-0-			414
09	11370	X	6011	-0-	-5359 B	-0-	5834	3	177	9	N	161	161	1	414
*10	8471	X	8471	-0-	-0- B	-0-	8471	3			N	-0-			414

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390						
05	17701	X	12241	-0-	-5460 B	-0-	11324	3	917	9	N	834	906	1	82
06	15330	X	11734	-0-	-3596 B	-0-	10898	3	836	9	N	760	529	1	313
07	15035	X	12992	-0-	-2043 B	-0-	12161	3	831	9	N	755	704	1	364
08	12245	X	12178	-0-	-67 B	-0-	11397	3	781	9	N	710	880	1	194
*09	12168	X	12168	-0-	-0- B	-0-	11391	3	777	9	N	706	718	1	182
*10	13400	X	13400	-0-	-0- B	-0-	12507	3	893	9	N	812	740	1	254

ELTA WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462						
05	9621	X	9621	-0-	-0- B	-0-	8823	3	798	9	N	725	721	1	195
06	10080	X	9791	-0-	-289 B	-0-	8476	3	1315	9	N	1195	1018	1	372
07	10416	X	8265	-0-	-2151 B	-0-	7339	3	926	9	N	842	715	1	499
08	10562	X	10562	-0-	-0- B	-0-	9485	3	1077	9	N	979	1262	1	216
*09	10037	X	10037	-0-	-0- B	-0-	8845	3	1192	9	N	1084	1169	1	131
10	10106	X	9869	-0-	-237 B	-0-	9021	3	848	9	N	771	739	1	163

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//	950523									
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	13772	PERF.	13150 - 13336	
M	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
05	77652 X	77652	-0-	-0- B	-0-	73272 3	4380 9	N	3982	4178 1		248
06	65865 X	65865	-0-	-0- B	-0-	62094 3	3771 9	N	3428	3074 1		602
07	66681 X	61605	-0-	-5076 B	-0-	58430 3	3175 9	N	2886	3201 1		287
08	66681 X	58075	-0-	-8606 B	-0-	54493 3	3582 9	N	3256	2949 1		594
09	64530 X	51970	-0-	-12560 B	-0-	48807 3	3163 9	N	2875	2808 1		661
10	66681 X	60626	-0-	-6055 B	-0-	57483 3	3143 9	N	2857	2755 1		763

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13804	PERF.	N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280756	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	13542 - 13562	
05	11007 X	11007	-0-	-0- B	-0-	10770 3	237 9	N	215	348 1		50
06	12105 X	12105	-0-	-0- B	-0-	11821 3	284 9	N	258	172 1		136
07	5928 X	5928	-0-	-0- B	-0-	5779 3	149 9	N	135	180 1		91
08	7606 X	7606	-0-	-0- B	-0-	7452 3	154 9	N	140	168 1		63
*09	8492 X	8492	-0-	-0- B	-0-	8295 3	197 9	N	179	177 1		65
*10	9711 X	9711	-0-	-0- B	-0-	9499 3	212 9	N	193	197 1		61

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13106 - 13443	
05	11811 X	5606	-0-	-6205 B	-0-	5191 3	415 9	N	377	361 1		232
06	12690 X	12434	-0-	-256 B	-0-	11236 3	1198 9	N	1089	897 1		424
07	13857 X	8564	-0-	-5293 B	-0-	7873 3	691 9	N	628	898 1		154
08	13857 X	8196	-0-	-5661 B	-0-	7431 3	765 9	N	695	690 1		159
09	13410 X	6059	-0-	-7351 B	-0-	5277 3	782 9	N	711	713 1		157
10	12834 X	7715	-0-	-5119 B	-0-	7132 3	583 9	N	530	369 1		318

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281441	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	14171	PERF.	13888 - 13944	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			144
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			145
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			145
*09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-	100 1		45
*10	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1176 3	11 9	N	10			55

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281559	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	14039	PERF.	13310 - 13794	
05	6665 X	-0-	-0-	-6665 B	-0-			N	-0-			213
06	3210 X	3	-0-	-3207 B	-0-	3 3		N	-0-			213
07	8263 X	8263	-0-	-0- B	-0-	8174 3	89 9	N	81			294
08	12524 X	12524	-0-	-0- B	-0-	12444 3	80 9	N	73			367
*09	10374 X	10374	-0-	-0- B	-0-	10317 3	57 9	N	52	175 1		244
*10	10647 X	10647	-0-	-0- B	-0-	10430 3	217 9	N	197			441

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281564	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	13228 - 13588	
05	26112 X	26112	-0-	-0- B	-0-	24464 3	1648 9	N	1498	1640 1		104
06	22981 X	22981	-0-	-0- B	-0-	21525 3	1456 9	N	1324	1228 1		200
07	22165 X	18977	-0-	-3188 B	-0-	17703 3	1274 9	N	1158	1081 1		277
08	22165 X	16132	-0-	-6033 B	-0-	15103 3	1029 9	N	935	881 1		331
*09	25131 X	25131	-0-	-0- B	-0-	23482 3	1649 9	N	1499	1606 1		224
*10	24189 X	24189	-0-	-0- B	-0-	22554 3	1635 9	N	1486	1414 1		296

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	21328 X	-0-	-0-	-21328 B	-0-					N	-0-					125
06	79280 X	79280	-0-	-0- B	-0-	77000	3	2280	9	N	2073	1778	1			420
07	100140 X	100140	-0-	-0- B	-0-	97608	3	2532	9	N	2302	2269	1			453
08	99300 X	99300	-0-	-0- B	-0-	96508	3	2792	9	N	2538	2736	1			255
*09	67967 X	67967	-0-	-0- B	-0-	65972	3	1995	9	N	1814	1913	1			156
*10	54080 X	54080	-0-	-0- B	-0-	52442	3	1638	9	N	1489	1256	1			389

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754								
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					319
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					319
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					319
08	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9	3			N	-0-					319
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					319
*10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					319

INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770								
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					323
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					323
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					323
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					323
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	173	1			150
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098								
05	18693 X	12711	-0-	-5982 B	-0-	12238	3	473	9	N	430	530	1			176
06	18150 X	12052	-0-	-6098 B	-0-	11231	3	821	9	N	746	692	1			230
07	18755 X	11781	-0-	-6974 B	-0-	11009	3	772	9	N	702	543	1			389
08	18755 X	11039	-0-	-7716 B	-0-	10702	3	337	9	N	306	552	1			143
09	16170 X	10631	-0-	-5539 B	-0-	10430	3	201	9	N	183	163	1			163
10	12710 X	12136	-0-	-574 B	-0-	11376	3	760	9	N	691	543	1			311

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770								
05	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17	3			N	-0-					72
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	24	3		9	N	8					80
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	859	3		46	N	42					122
08	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1477	3		54	N	49					171
*09	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	916	3		46	N	42	170	1			43
*10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	792	3		54	N	49					92

MYSTIC RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796								
05	22134 X	16094	-0-	-6040 B	-0-	14533	3	1561	9	N	1419	1442	1			171
06	19920 X	14748	-0-	-5172 B	-0-	13604	3	1144	9	N	1040	899	1			312
07	17112 X	16234	-0-	-878 B	-0-	14863	3	1371	9	N	1246	1060	1			498
08	17112 X	15803	-0-	-1309 B	-0-	14491	3	1312	9	N	1193	1384	1			307
09	16560 X	11488	-0-	-5072 B	-0-	10468	3	1020	9	N	927	1058	1			176
*10	20014 X	20014	-0-	-0- B	-0-	18210	3	1804	9	N	1640	1452	1			364

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF. 13080 - 13518

M	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
05	31389 X	31389	-0-	-0-	B	-0-	28144 3	3245 9	N	2950	3062 1	69
06	30462 X	30462	-0-	-0-	B	-0-	27055 3	3407 9	N	3097	2898 1	268
07	30654 X	30654	-0-	-0-	B	-0-	27488 3	3166 9	N	2878	3052 1	94
08	31220 X	31220	-0-	-0-	B	-0-	28123 3	3097 9	N	2815	2610 1	299
*09	29849 X	29849	-0-	-0-	B	-0-	26967 3	2882 9	N	2620	2668 1	251
*10	33955 X	33955	-0-	-0-	B	-0-	30879 3	3076 9	N	2796	2704 1	343

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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEMUS (6300) 06987 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 BEMUS WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624

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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENDER (Y-2) 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
 HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC 388700
 BENDER ESTATE A WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYRA, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700)			07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
CLARK			WELL #:	1	RRCID ->	161819	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	8190 - 8530	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	DLQ G-10	148 -0-	148	148	14	1 1	133	2	Y	1	1 1	19	
06	387 X	239 -0-	-148	-0-	21	1 1	216	2	Y	2	2 1	19	
07	2506 X	2506 -0-	-0-	-0-	225	1 1	2255	2	Y	24	18 1	25	
08	2133 X	2133 -0-	-0-	-0-	187	1 1	1925	2	Y	19	20 1	24	
09	1803 X	1803 -0-	-0-	-0-	160	1 1	1623	2	Y	18	16 1	26	
10	2511 X	2301 -0-	-210	-0-	196	1 1	2085	2	Y	18	21 1	23	

CLARK			WELL #:	2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277	
05	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	
06	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	
07	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	
08	T. A.	48 -0-	48	48	4	1 1	44	2	Y	-0-		10	
09	T. A.	46 -0-	46	94	4	1 1	42	2	Y	-0-		10	
10	T. A.	61 -0-	61	155	5	1 1	55	2	Y	1	1 1	10	

HOME PETROLEUM CORP.			396852										
WALLACE, A. M.			WELL #:	1	RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7586 - 7599	
05	1009 N	1009 -0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-		139	
06	1010 N	1010 -0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-		139	
07	1082 N	1082 -0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-		139	
08	1237 N	1237 -0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-		139	
09	1172 N	1172 -0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-		139	
10	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		139	

LEVERIDGE, A. T.			WELL #:	2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7674 - 7995	
05	334 N	334 -0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1	1 1	22	
06	310 N	310 -0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-		22	
07	360 N	360 -0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-		22	
08	443 N	443 -0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-		22	
09	498 N	498 -0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-		22	
10	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22	

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.			WELL #:	1	RRCID ->	072124	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7750 - 7760	
05	958 N	958 -0-	-0-	-0-	957	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
06	598 N	598 -0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-		-0-	
07	837 N	832 -0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-		-0-	
08	961 N	927 -0-	-34	-0-	927	2			Y	-0-		-0-	
09	601 N	601 -0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

LEVERIDGE, A. T.			WELL #:	1	RRCID ->	136068	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7761 - 7786	
05	1568 N	1568 -0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	Y	2	2 1	25	
06	1607 N	1607 -0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-		25	
07	1612 N	1248 -0-	-364	-0-	1248	2			Y	-0-		25	
08	1581 N	1560 -0-	-21	-0-	1560	2			Y	-0-		25	
09	1574 N	1574 -0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-		25	
10	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		25	

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852																	
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3627 X	2889	-0-	-738	-0-	2781	2	108	9	N	98	98	1			-0-
06		3360 X	3108	-0-	-252	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07		3100 X	2782	-0-	-318	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
09		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887																	
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	764	2	119	9	N	108	108	1			-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07		837 N	194	-0-	-643	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08		868 N	478	-0-	-390	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892																	
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
07		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
10		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895																	
05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1984	2	102	9	N	93	93	1			-0-
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07		1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956																	
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1704	2	51	9	N	46	46	1			-0-
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247																	
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280											
QUIREY				WELL #:	1	RRCID ->	150465	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7672	-	7692
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				131

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085											
JANK ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	080694	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7708	-	7723
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122

O'HARE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7650	-	7681
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1280	2	N	-0-			97
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1260	2	N	-0-			97
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1312	2	N	-0-			97
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	834	2	N	-0-			97
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	-0-			97
*10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	663	2	N	-0-			97

OMEGA ENERGY, LLC				622657											
ANGELO UNIT				WELL #:		RRCID ->	085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	7545	-	7871
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015															

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)				07307 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921											
GILBERT				WELL #:	1	RRCID ->	126570	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	2676	-	2682
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)				07307 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
NORTHINGTON "B"				WELL #:	5	RRCID ->	111090	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416	-	7426
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921								
GILBERT				WELL #: 3	RRCID -> 118046	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 7416	-		7432	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILBERT				WELL #: 2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7386	-		7394	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (CLODINE)				07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.				432469								
JACOB'S WELL				WELL #: 1	RRCID -> 276175	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7040	-		7060	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				CNTY: WHARTON				
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7060	-		7074	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)				07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NORTHINGTON "B"				WELL #: 9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE 04/08/2018	TOTAL DEPTH 12407	PERF. 7832	-		7957	
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			152
06	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012 2		N	-0-			152
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			152
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			152
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			152
*10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			152

BERNARD, W. (D-Y 6700)				07307 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921								
WINTERMANN -B-				WELL #: 4	RRCID -> 133236	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6710	-		6712	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)			07307 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921									
WINTERMANN "C"			WELL #: 3		RRCID -> 144330		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6882 - 6888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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	

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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	

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (7000)			07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737													
SINCLAIR			WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 06/29/2020			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7001 - 7020						
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09		H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54

XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINTERMANN "C"			WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991			TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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						
05		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 W		-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						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	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
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2			139
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5			144
07	868 N	579	-0-	-289	-0-	578	2	1	9	N	1			145
08	868 N	19	-0-	-849	-0-	19	2			N	-0-			145
09	840 N	16	-0-	-824	-0-	16	2			N	-0-			145
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			145

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

05	93 N	53	-0-	-40	-0-	51	2	2	9	N	2			65
06	690 N	509	-0-	-181	-0-	506	2	3	9	N	3			68
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	576	2	6	9	N	5			73
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2			75
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	411	2	2	9	N	2			77
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	531	2	3	9	N	3			80

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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED												

ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED												

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

05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			73
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3			76
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	72	2	39	9	N	35			111
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	52	2	20	9	N	18			129
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	57	2	70	9	N	64	183	1	10
*10	124 N	77	-0-	-47	-0-	54	2	23	9	N	21			31

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASTAR BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540			
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	89 2	55 9	N	50	109 1	6
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	79 2	35 9	N	32		38
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	97 2	39 9	N	35		73
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	92 2	35 9	N	32		105
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	101 2	44 9	N	40		145
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	94 2	31 9	N	28	112 1	61

BP-STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513			
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	719 2	211 9	N	192	355 1	53
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	898 2	286 9	N	260		313
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	809 2	233 9	N	212	357 1	168
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	788 2	222 9	N	202	177 1	193
*09	1170 N	939	-0-	-231	-0-	746 2	193 9	N	175	180 1	188
*10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	796 2	231 9	N	210	178 1	220

BIG -A- TAYLOR		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
AKG OPERATING COMPANY		009566									
KOEHLER		WELL #: 1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748			
05	924 X	924	-0-	-0-	-0-	68 1	854 2	N	2		109
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	59 1	709 2	N	2		111
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	66 1	756 2	N	-0-		111
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	64 1	763 2	N	3		114
*09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	53 1	651 2	N	2		116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		116

LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933			
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	68 1	1245 2	N	5		177
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	67 1	1174 2	N	3		180
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	74 1	1267 2	N	3		183
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	68 1	1224 2	N	-0-		183
*09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61 1	1178 2	N	-0-		183
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137	
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	N	-0-		40
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 3	N	-0-		40
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3	N	-0-		40
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-		40
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10 1	269 3	N	-0-		40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
SEE, JOHN		WELL #:		2 B	RRCID ->	096833	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	7315 - 7346	
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
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4502	2	25	9	N	23		218
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4348	2	15	9	N	14		232
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4541	2	15	9	N	14		246
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-	179 1	67
09	4380 X	2835	-0-	-1545	-0-	2828	2	7	9	N	6		73
*10	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4772	2	30	9	N	27		100

KNESEK, E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155953	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	6669 - 6680	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		WELL #:		2	RRCID ->	098873	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7283 - 7304	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FDL OPERATING, LLC		WELL #:		N 1	RRCID ->	101596	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7454 - 7476	
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-		186
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-		186
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-		186
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-		186
*09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2173	3	20	9	N	18		204
*10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2750	3	3	9	N	3		207

RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281048	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7094 - 7160	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-		62
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-		62
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-		62
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-		62
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	258	3	12	9	N	11		73
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	263	3	20	9	N	18		91

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
DALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 095720	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7025	- 7045			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	930 2	19 9	N	17			142
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	814 2	8 9	N	7			149
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813 2	3 9	N	3			152
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799 2	1 9	N	1			153
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			153
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			153

BRACEWELL				WELL #: 1	RRCID -> 095909	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 6978	- 6996			
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	993 2	4 9	N	4			52
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910 2		N	-0-			52
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			52
08	992 N	734	-0-	-258	-0-	734 2		N	-0-			52
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			52
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2		N	-0-			52

MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 113390	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 6827	- 6856			
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			62
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2		N	-0-			62
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			62
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-			62
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			62
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			62

MAYJAC I, LLC				536431								
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #: 1	RRCID -> 101168	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 7280	- 7308			
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1803 1	9 9	N	8			59
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1765 1	4 9	N	4			63
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1856 1	6 9	N	5			68
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890 1	1 9	N	1			69
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1826 1	12 9	N	11			80
*10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901 1	1 9	N	1			81

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
JACKSON				WELL #: 1A	RRCID -> 103813	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH 6987	PERF. 6894	- 6909			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970								
KNESEK				WELL #: 1	RRCID -> 101397	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 6792	- 6808			
05	3100 N	3136	-0-	36	36	3119 2	17 9	N	15			180
06	2910 N	1897	-0-	-1013	-0-	1877 2	20 9	N	18			198
07	3007 N	1321	-0-	-1686	-0-	1318 2	3 9	N	3			201
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3123 2	6 9	N	5			206
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			206
10	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2897 2	1 9	N	1			207

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970										
PAIGE		WELL #: 2		RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983			TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2287	2	11 9	N	10		148
06	2220 N	2089	-0-	-131	-0-	2085	2	4 9	N	4		152
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2367	2	6 9	N	5		157
08	2294 N	1894	-0-	-400	-0-	1869	2	25 9	N	23		180
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2 9	N	2		182
*10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-		182

KNESEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851			
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-		55
06	2370 N	1851	-0-	-519	-0-	1851	2		N	-0-		55
07	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	1824	2		N	-0-		55
08	1891 N	1601	-0-	-290	-0-	1601	2		N	-0-		55
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-		55
10	1829 N	1367	-0-	-462	-0-	1367	2		N	-0-		55

KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842			
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13 9	N	12		70
06	630 N	453	-0-	-177	-0-	447	2	6 9	N	5		75
07	899 N	635	-0-	-264	-0-	635	2		N	-0-		75
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	714	2	11 9	N	10		85
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1 9	N	1		86
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4 9	N	4		90

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980			
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4 9	N	4		160
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3 9	N	3		163
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2 9	N	2		165
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	540	2	10 9	N	9		174
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	521	2	1 9	N	1		175
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	519	2	1 9	N	1		176

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980			
BLINKA-POEHL		WELL #: 1										
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75 2	N	-0-		48
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85 2	N	-0-		48
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112 2	N	-0-		48
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97 2	N	-0-		48
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99 2	N	-0-		48
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121 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										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON						
SRJC ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		810824										
ONDRASEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109813	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 6510 - 6530			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

JOCK EWING		WELL #:		2	RRCID ->	112576	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7105 - 7115			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	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			
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	4			173
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	8			181
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	5			186
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	11			197
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			212

SILVIO B, LLC		781986			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11510 - 11532			
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12166 - 12202			
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED	CAPACITY		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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG CREEK
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
DAVIS, T. W. //CONT.// 350200
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS
WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, T. W.
WELL #: 298 RRCID -> 284267 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, T. W.
WELL #: 304R RRCID -> 288387 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214

05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-
06	390 #	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	2	N	-0-					-0-
07	403 #	220	-0-	-183	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
08	403 #	320	-0-	-83	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
10	341 #	320	-0-	-21	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-

BIG HILL (FRIO A)
MAGNUM PRODUCING, LP 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MARRS MCLEAN 521516
WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (FRIO 10,400)		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10402 - 0		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250										
ANDERSON ESTATE		WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7633 - 7677		
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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	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		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, W.S. -A-		660213										
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:	8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7803 - 7823		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	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
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)			07888 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047									
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	243665	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10184 - 10202
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2115	2	10	9	N	188
06	2280	N	2047	-0-	-233	-0-	2035	2	12	9	N	199
07	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	2026	2	11	9	N	208
08	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1922	2	44	9	N	71
09	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	1908	2	6	9	N	76
10	2046	N	256	-0-	-1790	-0-	254	2	2	9	N	78

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)		07890 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
DEATON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 261986		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950				
M	ALLOW CODE	GAS 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	

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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	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				
05	10819 #	10155	-0-	-664	-0-	9405 3	750 9	N	682	899 1	191	
06	10560 #	9834	-0-	-726	-0-	9127 3	707 9	N	643	683 1	151	
07	10912 #	10234	-0-	-678	-0-	9505 3	729 9	N	663	553 1	261	
08	10912 #	10162	-0-	-750	-0-	9447 3	715 9	N	650	687 1	224	
09	10230 #	9489	-0-	-741	-0-	8971 3	518 9	N	471	534 1	161	
10	10230 #	10020	-0-	-210	-0-	9123 3	897 9	N	815	704 1	272	

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				
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	-0-		145	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8	145	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		145	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		145	

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257														
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010								
M	O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
VASTAR 2A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VASTAR 2A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BILOXI (12200 SAND)		08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
BXP OPERATING, LLC		042191														
GRAY, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BINDWEED (LOWER HACKBERRY)		08265 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
MASCOT OIL COMPANY		531355														
PHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 286200		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8735 - 8741								
05	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8925 - 8945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	31 #		23	-0-	-8	-0-	21 2	2 9		N	2				63
06	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1276 2	7 9			N	6				69
07	3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3140 2	11 9			N	10				79
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	51 2	2 9			N	2				81
09	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				81
10	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				81

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ENPOWER RESOURCES INC.		252992													
DUNPHY		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)		08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500													
TEXAS A&M UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 12080 - 12093					
05	2883 X	1383	-0-	-1500	-0-	969 6	1 9	408 3		N	5				139
06	2340 X	1538	-0-	-802	-0-	938 59	1 9	541 3		N	54	166 1			27
07	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	969 80	1 9	1438 3		N	73	47 1			53
08	2480 X	2235	-0-	-245	-0-	969 35	1 9	1231 3		N	32	52 1			33
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	938 51	1 9	1500 3		N	46				79
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				79

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

SCHROEDER, E.		WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)		08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
TITAN		WELL #: 1		RRCID -> 192497		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150		PERF. 10981 - 10995	
M	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	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	
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.		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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLISS, W. (YEGUA A)		08888 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
BARBADOS		WELL #: 1		RRCID -> 281623		COMPL. DATE 11/29/2016		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	605	479	1	38	8	487
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	833	479	1	12	8	829
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	314	1	11	8	516
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	850	730	1	11	8	625
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	794	797	1	32	8	590
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					590

LITTLE EXUMA		WELL #: 01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321								
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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 23-L (LH-0)		09323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC		251858														
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 271916		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237														
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 271503		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928								
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817											
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440 PERF. 8861 - 8876					
M	O	GAS PROD	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772 PERF. 9282 - 9292					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT				-0-
10	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					
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC
STATE TRACT 369-L, NE/4

09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
073161
WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC
STATE TRACT 369-L NE/4

09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
073161
WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5720)
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC
STATE TRACT 369-L NE/4

09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
073161
WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #:		5	RRCID ->	262240	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	5790 - 5796
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

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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 369-L (5300)				09572 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #:		1 U	RRCID ->	068670	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5396 - 5663
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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #:		5	RRCID ->	233351	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6118 - 6122
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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

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

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

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M	93 N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	Y	-0-					-0-

KOONCE GAS UNIT

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

M	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	362	1	1834	2	Y	-0-					-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	362	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	2250 N	1960	-0-	-290	-0-	306	1	1654	2	Y	-0-					-0-
07	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	332	1	1849	2	Y	-0-					-0-
08	2201 N	1383	-0-	-818	-0-	184	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	296	1	2024	2	Y	-0-					-0-
*10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	335	1	1797	2	Y	-0-					-0-

KOONCE GAS UNIT

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

M	682 N	524	-0-	-158	-0-	86	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	524	-0-	-158	-0-	86	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	71	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	84	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	62	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	81	1	434	2	Y	-0-					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
05		2449 X	2093	-0-	-356	-0-		345 1	1748 2	Y		-0-				11
06		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		406 1	2199 2	Y		-0-				11
07		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		391 1	2177 2	Y		-0-				11
08		2108 N	1551	-0-	-557	-0-		207 1	1344 2	Y		-0-				11
09		2610 N	2549	-0-	-61	-0-		325 1	2224 2	Y		-0-				11
10		2573 N	2065	-0-	-508	-0-		325 1	1740 2	Y		-0-				11

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		371 1	1881 2	Y		-0-				-0-
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		328 1	1773 2	Y		-0-				-0-
07		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		234 1	1863 2	Y		-0-				-0-
08		1860 N	1066	-0-	-794	-0-		142 1	924 2	Y		-0-				-0-
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		316 1	2164 2	Y		-0-				-0-
*10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-		365 1	1957 2	Y		-0-				-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
 LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

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	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	
05	10354 X	9824	-0-	-530	-0-	310	1	9138	2	N	342	184	1	243
						376	9							
06	9930 X	9501	-0-	-429	-0-	300	1	8825	2	N	342	365	1	220
						376	9							
07	10261 X	9892	-0-	-369	-0-	310	1	9197	2	N	350	363	1	207
						385	9							
08	9827 X	9469	-0-	-358	-0-	310	1	8792	2	N	334	368	1	173
						367	9							
09	9510 X	8357	-0-	-1153	-0-	300	1	7750	2	N	279	366	1	86
						307	9							
10	9889 X	9072	-0-	-817	-0-	310	1	8402	2	N	327	182	1	231
						360	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	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	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		
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	113	1	297	2	N	74	183	1	31
						81	9							
06	600 N	439	-0-	-161	-0-	106	1	263	2	N	64			95
						70	9							
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	118	1	332	2	N	62			157
						68	9							
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	119	1	304	2	N	56	181	1	32
						62	9							
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	160	1	295	2	N	46			78
						51	9							
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	100	1	328	2	N	65			143
						72	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS (4800)				10509 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC				589978								
SCHOENFIELD, TED				WELL #: 1	RRCID -> 158752	COMPL. DATE 05/02/1996	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4742	- 4764			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	211			219
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			219
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			219
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			219
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			219

WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12126 - 12670		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				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		
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-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 08/18/2021														

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		
05	DLQ	G-10	168	-0-	168	294	10	1	158	2	Y	-0-		-0-
06		349 N	55	-0-	-294	-0-	4	1	51	2	Y	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	1	1	1
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10		186 N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-

KRENEK				WELL #:	1T	RRCID ->	119425	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7472 - 7486		
05	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	3552	62	1	966	2	Y	1	1	1
06		1000	705	-0-	-295	3257	44	1	661	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	435	-0-	-2665	592	27	1	408	2	Y	-0-		-0-
08		1858 N	1266	-0-	-592	-0-	81	1	1184	2	Y	1	1	1
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	106	1	1684	2	Y	1	1	1
*10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	80	1	1117	2	Y	1	1	1

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8

WINTERMANN		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
		386310								
		WELL #:		7	RRCID -> 201025	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12755 PERF.12660 - 12670	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINTERMANN		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		386310								
		WELL #:		8	RRCID -> 201219	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	14100 PERF.12509 - 12673	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID -> 204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3562 - 3566	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-	-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAHALITC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 193386	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868 PERF. 3714 - 3734	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID ->	119119	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7062 - 7074				
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7100)		//CONT.//		10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ROCKING 'M'		WELL #:		3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131			
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	BALANCE
05	DLQ G-10	661	-0-	661	2401	39 1	609 2	Y	12	5 1	4 8	7			
06	400 N	783	-0-	383	2784	13 9	48 1	723 2	Y	11	6 1	4 8	8		
07	3100 N	657	-0-	-2443	341	12 9	40 1	609 2	Y	7	12 1		3		
08	1426 N	1085	-0-	-341	-0-	8 9	69 1	1003 2	Y	12	9 1		6		
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	13 9	49 1	783 2	Y	9	7 1	3 8	5		
10	651 N	343	-0-	-308	-0-	10 9	23 1	317 2	Y	3	4 1		4		
						3 9									

MAHALITC/HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		15			
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-		15			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		15			
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2		N	-0-		15			
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		15			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15			

BONUS, S.E. (7400)		10518 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	103887	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7380 - 7398			
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-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	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			
05	DLQ G-10	266	-0-	266	616	16 1	250 2	Y	-0-			-0-			
06	400 N	165	-0-	-235	381	10 1	155 2	Y	-0-			-0-			
07	562 N	181	-0-	-381	-0-	11 1	170 2	Y	-0-			-0-			
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	10 1	153 2	Y	-0-			-0-			
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			-0-			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-			

KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	111829	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7417 - 7437			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

MAHALITC		WELL #:		1 C	RRCID ->	112300	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7364 - 7384			
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-			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ANIELA, PITTS		WELL #:		3 C	RRCID -> 114063	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7352 - 7374			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID -> 117106	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7386 - 7402			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID -> 118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7408 - 7425			
05		DLQ G-10	15	-0-	15	206	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
06		234 N	28	-0-	-206	-0-	2 1	25 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	139 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID -> 118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7370 - 7390			
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7399 - 7419			
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	89			Y	-0-			-0-
06		134 N	45	-0-	-89	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	Y	-0-			-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7182 - 7440			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MAHALITC/HUNT		WELL #:		8	RRCID ->	178174	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11511 - 11621				
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					
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	103	1	1600	2	N	154	12	1	49	8	242
						169	9									
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	107	1	1596	2	N	199	189	1	52	8	200
						219	9									
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	107	1	1638	2	N	106	202	1			104
						117	9									
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	173	1	2528	2	N	81	22	1			163
						89	9									
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	127	1	2016	2	N	59	18	1	44	8	160
						65	9									
10	1705 N	999	-0-	-706	-0-	62	1	860	2	N	70	12	1			218
						77	9									

MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	11439 - 11537	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11485 - 12506				
05	DLQ G-10	206	-0-	206	753	12	1	191	2	Y	3	1	1	3	8	34
						3	9									
06	400 N	224	-0-	-176	577	14	1	207	2	Y	3	2	1	2	8	33
						3	9									
07	753 N	176	-0-	-577	-0-	11	1	163	2	Y	2	3	1			32
						2	9									
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	13	1	188	2	Y	3	2	1			33
						3	9									
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	3	2	1	2	8	32
						3	9									
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	2	2	1			32
						2	9									

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	11574 - 12527				
05	DLQ G-10	161	-0-	161	563	9	1	143	2	Y	8	1	1	4	8	20
						9	9									
06	DLQ G-10	82	-0-	82	645	5	1	77	2	Y	-0-	2	1			18
07	DLQ G-10	64	-0-	64	709	4	1	59	2	Y	1	1	1			18
						1	9									
08	905 N	196	-0-	-709	-0-	12	1	178	2	Y	5	2	1			21
						6	9									
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	3	2	1	3	8	19
						3	9									
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	DLQ G-10	1446	-0-	1446	6780	84 1 48 9	1314 2	Y	44	59 1	18 8	88
06	8459 X	1679	-0-	-6780	-0-	102 1 58 9	1519 2	Y	53	14 1	14 8	113
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	150 1 190 9	2295 2	Y	173	201 1		85
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	206 1 109 9	3015 2	Y	99	84 1		100
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	168 1 117 9	2663 2	Y	106	83 1	27 8	96
*10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	165 1 141 9	2311 2	Y	128	82 1		142

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588			
05	DLQ G-10	498	-0-	498	1307	23 1 121 9	354 2	Y	110	185 1		75
06	400 N	384	-0-	-16	1291	23 1 19 9	342 2	Y	17	3 1		89
07	1708 N	417	-0-	-1291	-0-	22 1 52 9	343 2	Y	47	7 1		129
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25 1 67 9	373 2	Y	61	3 1		187
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 1 47 9	349 2	Y	43	181 1		49
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	24 1 30 9	335 2	Y	27	3 1		73

ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552			
05	DLQ G-10	739	-0-	739	3934	43 1 31 9	665 2	Y	28	6 1	12 8	25
06	400 N	44	-0-	-356	3578	3 1	41 2	Y	-0-	10 1		15
07	3100 N	38	-0-	-3062	516	2 1	36 2	Y	-0-	2 1		13
08	744 N	88	-0-	-656	-0-	6 1 1 9	81 2	Y	1	1 1		13
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	257 2	Y	-0-	3 1		10
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	128 2	Y	1	2 1		9

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570					
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
05	DLQ	G-10	296	-0-	296	1180	18	1	278	2	Y	-0-			-0-
06		400 N	476	-0-	76	1256	30	1	446	2	Y	-0-			-0-
07		1599 N	343	-0-	-1256	-0-	21	1	322	2	Y	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-			-0-
09		480 N	193	-0-	-287	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
*10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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							
05	DLQ	G-10	3463	-0-	3463	10626	200	1	3117	2	Y	133	96	1	38	8	152
							146	9									
06		13669 X	3043	-0-	-10626	-0-	183	1	2737	2	Y	112	27	1	40	8	197
							123	9									
07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	180	1	2769	2	Y	167	245	1			119
							184	9									
08		3782 X	3750	-0-	-32	-0-	230	1	3370	2	Y	136	102	1			153
							150	9									
09		3660 X	2385	-0-	-1275	-0-	135	1	2144	2	Y	96	87	1	49	8	113
							106	9									
10		3472 X	2240	-0-	-1232	-0-	141	1	1968	2	Y	119	81	1			151
							131	9									

KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372							
05	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	3052	60	1	934	2	Y	50	105	1			124
							55	9									
06		400 N	906	-0-	506	3558	56	1	839	2	Y	10	82	1			52
							11	9									
07		3100 N	1139	-0-	-1961	1597	70	1	1069	2	Y	-0-					52
							55	1	798	2	Y	1	30	1			23
							1	9									
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	Y	4	1	1			26
							4	9									
10		1023 N	967	-0-	-56	-0-	62	1	865	2	Y	36	37	1			25
							40	9									

KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KRUEGER		WELL #:		10	RRCID ->	189059	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	11560	-	12951
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	2552	-0-	2552	6825	147 1	2296 2	Y	99	75 1			87
06		400 N	2346	-0-	1946	8771	109 9	2127 2	Y	70	98 1			59
07		3100 N	2873	-0-	-227	8544	142 1	2587 2	Y	107	1 1			165
08		3100 N	2380	-0-	-720	7824	118 9	2128 2	Y	97	150 1			112
09		3000 N	2130	-0-	-870	6954	145 1	1905 2	Y	95	1 1			206
*10		3100 N	1520	-0-	-1580	5374	107 9	1381 2	Y	36	147 1			95
							120 1							
							105 9							
							99 1							
							40 9							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		9	RRCID ->	193087	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11608	-	12068
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	280132	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	16042	PERF.	12620	-	13226
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021														

TMR EXPLORATION, INC.		WELL #:		834097	RRCID ->	171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10380	-	11640
OBENHAUS GAS UNIT				2										
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	1	5 1			23
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1 9	69 2	N	12	11 1			24
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	6	5 1			25
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7 9	73 2	N	5	5 1			25
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	6	3 1			28
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7 9	72 2	N	6	10 1			24
							3 1							
							7 9							

SCHWEINLE		WELL #:		1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	12541	PERF.	11528	-	11839
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	53 1			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000				TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574						
05	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	405	1	7439	2	N	94	29	1			240
06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	103	9	5966	2	N	140	244	1			136
07	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	339	1	5521	2	N	106	31	1			211
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	154	9	5177	2	N	60	183	1			88
09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	311	1	4201	2	N	66	11	1			143
*10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	117	9	4608	2	N	86	44	1			185
						262	1									
						66	9									
						200	1									
						73	9									
						219	1									
						95	9									
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000				TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766						
05	2015 X	40	-0-	-1975	-0-	2	1	38	2	N	-0-					159
06	1950 X	436	-0-	-1514	-0-	23	1	413	2	N	-0-					159
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	196	1	3474	2	N	41	174	1			26
08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	45	9	4764	2	N	60	17	1			69
09	3000 N	5625	-0-	2625	2625	242	1	5305	2	N	61	10	1			120
*10	8563 X	5938	-0-	-2625	-0-	66	9	5599	2	N	66	35	1			151
						253	1									
						67	9									
						266	1									
						73	9									
SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001				TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000				TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001				TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "B"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	183676	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	10424 - 13294		
05		961 N	732	-0-	-229	-0-	69 1 61 9	602 2	Y	55	85 1		4
06		930 N	703	-0-	-227	-0-	97 1 65 9	541 2	Y	59			63
07		1023 N	748	-0-	-275	-0-	109 1 64 9	575 2	Y	58	84 1		37
08		744 N	704	-0-	-40	-0-	111 1 72 9	521 2	Y	65			102
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	111 1 63 9	577 2	Y	57			159
*10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	119 1 63 9	630 2	Y	57	163 1		53
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	183679	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	10404 - 11840		
05		341 N	288	-0-	-53	-0-	30 1	258 2	Y	-0-			7
06		390 N	272	-0-	-118	-0-	41 1	231 2	Y	-0-			7
07		403 N	289	-0-	-114	-0-	46 1	243 2	Y	-0-			7
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	48 1	224 2	Y	-0-			7
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	48 1	248 2	Y	-0-			7
*10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	51 1	270 2	Y	-0-			7
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	183680	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	13614	PERF.	11460 - 11772		
05		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			77
06		2190 X	239	-0-	-1951	-0-	34 1 17 9	188 2	Y	15			92
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	91 1		1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	183683	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11466 - 12400		
05		465 N	287	-0-	-178	-0-	29 1	258 2	Y	-0-			2
06		390 N	274	-0-	-116	-0-	42 1	232 2	Y	-0-			2
07		403 N	291	-0-	-112	-0-	46 1	245 2	Y	-0-			2
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	48 1	224 2	Y	-0-			2
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	48 1	248 2	Y	-0-			2
*10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	51 1	271 2	Y	-0-			2
SCHWEINLE		WELL #:	7	RRCID ->	183752	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11404 - 12598		
05		9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	499 1 117 9	9161 2	N	106	223 1		92
06		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	490 1 157 9	8626 2	N	143	65 1		170
07		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	494 1 123 9	8773 2	N	112	225 1		57
08		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	477 1 103 9	9409 2	N	94	27 1		124
09		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	415 1 124 9	8701 2	N	113	18 1		219
*10		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	428 1 128 9	9007 2	N	116	248 1		87

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON								
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON								

LOVELL-SHWAB		WELL #:	1	RRCID ->	184064	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11570	-	12664	
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1 61 9	172 2	Y	55	85 1			7
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				7
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				7
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7

LOVELL-SHWAB		WELL #:	2	RRCID ->	184065	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	11664	-	11994	
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	20 1	171 2	Y	-0-				-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	3 1	19 2	Y	-0-				-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	3 1	18 2	Y	-0-				-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	11 1	54 2	Y	-0-				-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	Y	-0-				-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-				-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184705	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11340	-	12292	
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-				91
06		600 N	259	-0-	-341	-0-	259 2		N	-0-				91
07		434 N	199	-0-	-235	-0-	199 2		N	-0-				91
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	447 2	14 9	N	13				104
09		270 N	93	-0-	-177	-0-	93 2		N	-0-	83 1			21
*10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-				21

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

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:	4	RRCID ->	204139	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11862	-	12650	
05		465 N	295	-0-	-170	-0-	29 1 8 9	258 2	Y	7	9 1			5
06		390 N	276	-0-	-114	-0-	41 1 3 9	232 2	Y	3				8
07		341 N	298	-0-	-43	-0-	46 1 9 9	243 2	Y	8	8 1			8
08		310 N	273	-0-	-37	-0-	47 1 3 9	223 2	Y	3				11
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	48 1 8 9	248 2	Y	7				18
*10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	51 1 6 9	270 2	Y	5	16 1			7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	4	1 1	145
						4	9						
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	7	1	118	2	N	10	4 1	151
						11	9						
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	41	178 1	14
						45	9						
08	310 N	84	-0-	-226	-0-	4	1	80	2	N	-0-		14
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	2	N	-0-		14
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		14

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

05	3100 N	3181	-0-	81	81	163	1	2988	2	N	27	10 1	182
						30	9						
06	3000 N	3067	-0-	67	148	163	1	2880	2	N	22	10 1	194
						24	9						
07	2859 N	2711	-0-	-148	-0-	144	1	2558	2	N	8	178 1	24
						9	9						
08	2728 X	2655	-0-	-73	-0-	127	1	2494	2	N	31	8 1	47
						34	9						
09	2640 X	2631	-0-	-9	-0-	118	1	2474	2	N	35	6 1	76
						39	9						
*10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	131	1	2743	2	N	26	15 1	87
						29	9						

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

05	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	351	1	6441	2	N	159	227 1	154
						175	9						
06	7920 X	7772	-0-	-148	-0-	403	1	7108	2	N	237	299 1	92
						261	9						
07	8742 X	7329	-0-	-1413	-0-	381	1	6777	2	N	155	143 1	104
						171	9						
08	8742 X	7218	-0-	-1524	-0-	340	1	6703	2	N	159	44 1	219
						175	9						
09	8460 X	7112	-0-	-1348	-0-	315	1	6610	2	N	170	208 1	181
						187	9						
10	8029 X	6710	-0-	-1319	-0-	297	1	6239	2	N	158	258 1	81
						174	9						

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

05	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	506	1	9291	2	N	89	26 1	135
						98	9						
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	422	1	7426	2	N	49	24 1	160
						54	9						
07	7781 X	6053	-0-	-1728	-0-	320	1	5689	2	N	40	12 1	188
						44	9						
08	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	381	1	7518	2	N	-0-		188
09	7530 X	6664	-0-	-866	-0-	303	1	6358	2	N	3	166 1	25
						3	9						
10	7781 X	6968	-0-	-813	-0-	316	1	6638	2	N	13	8 1	30
						14	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)
MERIT OILFIELD SERVICES
SEBASTIAN

11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
561110
WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	163	2	34	9	N	31					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	150	1			29
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					29

SEBASTIAN

WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.
STATE TRACT 440-L

11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
130342
WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)		//CONT.//		11667 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
GULF E&P LTD				338072						
BRAZOS BLOCK 478L		WELL #:		2	RRCID -> 219438	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	10782	PERF. 7990 - 8000
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
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
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	
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-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
10	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
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)				11667 410		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
440-L UNIT				WELL #:	B 1	RRCID ->	119572	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	7549 - 7552
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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	
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
10	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	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342						
440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767	COMPL. DATE 11/03/1989	TOTAL DEPTH 11180	PERF. 7202	- 7207		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)				11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 446 L-NW		WELL #: 7 U		RRCID -> 078398	COMPL. DATE 04/05/1977	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7010	- 7040		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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
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

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446L N. W.			WELL #:	6 U	RRCID ->	041036	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	7669 - 7723
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342													
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909													
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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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													

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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													

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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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													

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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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													

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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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													

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-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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
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

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-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GTG OPERATING, LLC			337080									
KURATI			WELL #:	2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHICHA			WELL #:	1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 - 1995
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3571			
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
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-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		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			
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	#	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			
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	#	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			
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		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			
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-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 1862 - 1880			
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2130 - 2146			
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER																
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468																
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JR RESOURCES, INC. 427770																
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897																
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459																
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922																
KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: WALLER							
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922												
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 - 1117				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STANOTEK, LLC				813990												
WEIDO		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER							
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244												
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968				
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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				
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUCE ROY (YEGUA)				12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479												
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718				
05		868 N	719	-0-	-149	-0-	675	2	44	9	N	40				134
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	N	12				146
07		744 N	522	-0-	-222	-0-	510	2	12	9	N	11				157
08		713 N	491	-0-	-222	-0-	488	2	3	9	N	3				160
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10				170
10		527 N	150	-0-	-377	-0-	150	2			N	-0-				170

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	620	1	3298	2	N	28		91
						31	9						
06	3900 X	3550	-0-	-350	-0-	560	1	2959	2	N	28		119
						31	9						
07	4030 X	2007	-0-	-2023	-0-	380	1	1610	2	N	15		134
						17	9						
08	4030 X	2212	-0-	-1818	-0-	460	1	1734	2	N	16		150
						18	9						
09	3810 X	1483	-0-	-2327	-0-	340	1	1122	2	N	19		169
						21	9						
10	3937 X	2556	-0-	-1381	-0-	560	1	1979	2	N	15		184
						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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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

05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	275	1	4975	3	Y	76		140
						84	9						
06	4890 X	4854	-0-	-36	-0-	246	1	4535	3	Y	66		206
						73	9						
07	5611 X	5038	-0-	-573	-0-	271	1	4716	3	Y	46		252
						51	9						
08	5611 X	4958	-0-	-653	-0-	269	1	4653	3	Y	33	164 1	121
						36	9						
09	5430 X	3235	-0-	-2195	-0-	250	1	2965	3	Y	18		139
						20	9						
10	5332 X	4188	-0-	-1144	-0-	262	1	3886	3	Y	36		175
						40	9						

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

05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	3	Y	-0-		-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	53	1	977	3	Y	-0-		-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	Y	-0-		-0-
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	33	1	565	3	Y	-0-		-0-
09	1020 N	643	-0-	-377	-0-	50	1	593	3	Y	-0-		-0-
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	3	Y	-0-		-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800) 12893 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 ARABIAN WELL #: 1 RRCID -> 231765 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

05	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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKEYE, WEST (7900)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
KRIEGER, ROTH												
WELL #: 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
453170												
RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280												

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (CIB-10)												
SHOCO PRODUCTION LLC												
LEWIS												
WELL #: 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
778196												
RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191												

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)												
SHOCO PRODUCTION LLC												
BADOUH, E. M. HEIRS												
WELL #: 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
778196												
RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372												

05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	2	1 9	Y	1		54
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2056	2	25 9	Y	23		77
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		Y	-0-	60 1	17
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		Y	-0-		17
09	2070 N	2006	-0-	-64	-0-	2004	2	2 9	Y	2		19
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				Y	NO RPT		19

BADOUH, E. M. HEIRS												
WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403												

05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2 9	Y	2		54
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	750	2	25 9	Y	23		77
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-	60 1	17
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-		17
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	731	2	2 9	Y	2		19
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT		19

LEWIS												
WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839												

05	7719 X	6675	-0-	-1044	-0-	6673	2	2 9	Y	2		59
06	7110 X	7096	-0-	-14	-0-	7096	2		Y	-0-		59
07	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	8977	2	26 9	Y	24		83
08	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7671	2	70 9	Y	64	142 1	5
09	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	6917	2	235 9	Y	214	142 1	77
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-				Y	NO RPT		77

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196												
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2			27
06	364	N	364	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			27
07	485	N	485	-0-	-0-	461	2	24	9	Y	22			49
08	398	N	398	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4			53
09	363	N	363	-0-	-0-	355	2	8	9	Y	7			60
10	496	N	NO RPT	-0-	-496					Y	NO RPT			60

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105				
05	2852	X	2459	-0-	-393	2458	2	1	9	Y	1			53
06	2642	X	2642	-0-	-0-	2614	2	28	9	Y	25			78
07	3307	X	3307	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-	60	1	18
08	2826	X	2826	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-			18
09	2640	N	2550	-0-	-90	2548	2	2	9	Y	2			20
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945					Y	NO RPT			20

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966				
05	706	N	706	-0-	-0-	705	2	1	9	Y	1			66
06	750	N	750	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			66
07	969	N	969	-0-	-0-	949	2	20	9	Y	18			84
08	812	N	812	-0-	-0-	811	2	1	9	Y	1	27	1	58
09	750	N	732	-0-	-18	731	2	1	9	Y	1	27	1	32
10	961	N	NO RPT	-0-	-961					Y	NO RPT			32

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523				
05	2357	N	2357	-0-	-0-	2354	2	3	9	Y	3			28
06	2503	N	2503	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-			28
07	3100	N	3191	-0-	91	3167	2	24	9	Y	22			50
08	2799	N	2708	-0-	-91	2706	2	2	9	Y	2			52
09	2490	N	2448	-0-	-42	2440	2	8	9	Y	7			59
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635					Y	NO RPT			59

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398				
05	791	N	791	-0-	-0-	788	2	3	9	Y	3			29
06	838	N	838	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			29
07	1083	N	1083	-0-	-0-	1060	2	23	9	Y	21			50
08	908	N	908	-0-	-0-	906	2	2	9	Y	2			52
09	840	N	825	-0-	-15	817	2	8	9	Y	7			59
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085					Y	NO RPT			59

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476		PERF.12284 - 12506				
05	432	N	432	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3			29
06	456	N	456	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			29
07	600	N	600	-0-	-0-	577	2	23	9	Y	21			50
08	495	N	495	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2			52
09	452	N	452	-0-	-0-	444	2	8	9	Y	7			59
10	589	N	NO RPT	-0-	-589					Y	NO RPT			59

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					87
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					87
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					87
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	9	1			79
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	172	2	1	9	Y	1	9	1			71
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					71

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
 CRISCO OPERATING LLC 189978
 RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	5					116
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	3					119
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	4					123
08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	5					128
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	6					134
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4					287
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	6					293
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	5					298
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3					301
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4					305
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2					3
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	401	2	42	9	Y	38	14	1			27
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	592	2	80	9	Y	73	59	1			41
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	8	2	Y	2					43

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	296	3	44	9	N	40					304
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	290	3	33	9	N	30					334
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	301	4	32	9	N	29	179	1			184
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	114	1	187	4	N	33					217
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	288	1	31	9	N	28					245
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	296	1	37	9	N	34					279

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10976 - 10995			
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
05		658 N	658	-0-	-0-	589 3	69 9		Y	63	125 1		83
06		660 N	623	-0-	-37	569 3	54 9		Y	49	45 1		87
07		684 N	684	-0-	-0-	595 4	89 9		Y	81	64 1		104
08		669 N	669	-0-	-0-	230 1	378 4		Y	55	77 1		82
						61 9							
09		630 N	622	-0-	-8	571 1	51 9		Y	46	37 1		91
*10		661 N	661	-0-	-0-	604 1	57 9		Y	52	76 1		67

SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184		PERF.11036 - 11046			
05		3 N	3	-0-	-0-	2 3	1 9		Y	1	2 1		1
06		3 N	3	-0-	-0-	2 3	1 9		Y	1	1 1		1
07		4 N	3	-0-	-1	2 4	1 9		Y	1	1 1		1
08		11 N	11	-0-	-0-	4 1	6 4		Y	1	1 1		1
						1 9							
09		3 N	-0-	-0-	-3				Y	1	1 1		1
*10		21 N	21	-0-	-0-	20 1	1 9		Y	1	1 1		1

ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11041 - 11049			
05		374 N	374	-0-	-0-	329 3	45 9		Y	41	120 1		76
06		364 N	364	-0-	-0-	321 3	43 9		Y	39	39 1		76
07		393 N	393	-0-	-0-	332 4	61 9		Y	55	46 1		85
08		377 N	377	-0-	-0-	127 1	207 4		Y	39	62 1		62
						43 9							
09		361 N	361	-0-	-0-	325 1	36 9		Y	33	29 1		66
*10		366 N	366	-0-	-0-	332 1	34 9		Y	31	53 1		44

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11031 - 11052			
05		4 N	4	-0-	-0-	2 3	2 9		N	2			202
06		3 N	3	-0-	-0-	2 3	1 9		N	1			203
07		56 N	56	-0-	-0-	52 4	4 9		N	4			207
08		50 N	50	-0-	-0-	19 1	31 4		N	-0-			207
09		10 N	10	-0-	-0-	10 1			N	-0-			207
10		62 N	52	-0-	-10	50 1	2 9		N	2			209

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11036 - 11050			
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-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			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-38		WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	113	1	118
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2120	3	336	9	Y	305	208	1	215
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2123	4	198	9	Y	180	107	1	288
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	746	1	1224	4	Y	171	219	1	240
						188	9							
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1970	1	165	9	Y	150	112	1	278
10	2077 N	1956	-0-	-121	-0-	1777	1	179	9	Y	163	232	1	209

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		WELL #: 2		RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743				
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANKAMER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

HANKAMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 119194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL		//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER							
		WELL #:	685861	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991 - 11042			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	150	174	1	47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	150			197
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	106	178	1	125
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	135	183	1	77
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	120			197
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	80	178	1	99

SOUTHCOAST PRODUCTION INC ARCO FEE SILSBEE			803257		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398 - 5440	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6			876500		2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12596 - 12612
05	DLQ G-10	1777	-0-	1777	5384	465 1 320 9	992 3	Y	291	344	1	203
06	DLQ G-10	1694	-0-	1694	7078	450 1 305 9	939 3	Y	277	364	1	116
07	3000 N	1770	-0-	-1230	5848	465 1 333 9	972 3	Y	303	311	1	108
08	3100 N	1885	-0-	-1215	4633	465 1 328 9	1092 3	Y	298	305	1	101
09	3000 N	1684	-0-	-1316	3317	450 1 314 9	920 3	Y	285	185	1	201
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	2542			Y	NO RPT			201

BUNA, WEST (YEGUA) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DIAMOND SWD			13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER						
		WELL #:	208171	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF. 5115 - 5155		
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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						
		WELL #:	208171	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.15332 - 15468		
05	6448 #	5738	-0-	-710	-0-	5552 3	186 9	Y	169	371	1	298
06	6240 #	5154	-0-	-1086	-0-	5041 3	113 9	Y	103	154	1	247
07	6956 R	6956	-0-	-0-	-0-	6780 3	176 9	Y	160			407
08	6918 R	6918	-0-	-0-	-0-	6765 3	153 9	Y	139	171	1	375
09	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6417 3	164 9	Y	149	303	1	221
10	6944 #	6037	-0-	-907	-0-	5844 3	193 9	Y	175			396

BURGHER (FRIO 3300)		13487 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC		589978										
WEEKS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169462		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3314 - 3317		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1889	2	221	9	N	201	183	1	118
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1597	2	232	9	N	211	175	1	154
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1294	2	229	9	N	208	177	1	185
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1001	2	166	9	N	151	176	1	160
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	841	2	204	9	N	185	190	1	155
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					155

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				
05	13919 X	12339	-0-	-1580	-0-	295	1	11491	2	N	503	545	1	432
						553	9							
06	13260 X	12219	-0-	-1041	-0-	300	1	11322	2	N	543	722	1	252
						597	9							
07	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	310	1	11952	2	N	704	680	1	275
						774	9							
08	12865 X	12489	-0-	-376	-0-	310	1	11340	2	N	763	542	1	496
						839	9							
09	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT			496
10	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT			496

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				
05	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	395	1	16925	3	N	1001	928	1	295
						1101	9							
06	18240 X	16446	-0-	-1794	-0-	374	1	15111	3	N	874	910	1	259
						961	9							
07	18848 X	16442	-0-	-2406	-0-	384	1	15106	3	N	865	911	1	213
						952	9							
08	18848 X	16551	-0-	-2297	-0-	383	1	15223	3	N	859	724	1	348
						945	9							
09	17820 X	15679	-0-	-2141	-0-	388	1	14432	3	N	781	738	1	391
						859	9							
10	18414 X	14652	-0-	-3762	-0-	299	1	13489	3	N	785	913	1	263
						864	9							

OIL AND GAS DIVISION

C.T. (FRIO)		14394 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688										
CAMERON - TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 177333		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898				
M	O	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL)		14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
C & E OPERATING, INC.		120079										
GLASSCOCK E		WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672				
05	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2139	2	70	9	N	64	220
06	2010 X	1538	-0-	-472	-0-	1468	2	70	9	N	64	284
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	60	161
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	52	213
09	2130 X	1386	-0-	-744	-0-	1333	2	53	9	N	48	261
10	2201 X	1916	-0-	-285	-0-	1850	2	66	9	N	60	120

FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810				
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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC WELLS		//CONT.// 14418 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC WELLS		//CONT.// 14418 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
		WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953					
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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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					
05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	1268	1	3992	3	N	-0-			397
06	5430 X	1599	-0-	-3831	-0-	269	1	1324	3	N	5			402
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	6	9			N	-0-			402
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			402
*09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	557	1	4473	3	N	402			402
10	5270 X	4447	-0-	-823	-0-	442	9	725	1	N	-0-			402

CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		14569 200 566395		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER					
		WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987			TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL		848243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER					
		WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987			TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) ALLEGIANANT RESOURCES, LLC CHILDS		14710 500 013365		ASSOCIATED		49B			CNTY: BURLESON					
		WELL #: 1		RRCID -> 283663		COMPL. DATE 06/16/2012			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIM		WELL #: 2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008					
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			90
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			90
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			90
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			90
09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			90
*10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			90

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

05		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			54		
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			54		
07		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			54		
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			54		
09		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			54		
*10		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			54		

PIWONKA, M.				WELL #:		3	RRCID ->	286867	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8130 - 8220		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	286949	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 7772 - 7890		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				WELL #:		147699	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF. 8645 - 10619		
HYVL UNIT				1H											
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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				WELL #:		621080	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8046 - 8250		
JEFFERY				1											
05		2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	1928	3	119	9	N	108	124	1	41
06		1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1722	3	124	9	N	113	129	1	25
07		1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1278	3	117	9	N	106	106	1	25
08		990 R	990	-0-	-0-	-0-	932	3	58	9	N	53	53	1	25
09		1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1435	3	111	9	N	101	80	1	46
*10		1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1431	3	150	9	N	136	135	1	47

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:		681327	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989 - 8157		
BIRD				1											
05		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		19	
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		19	
07		124 #	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-		19	
08		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		19	
*09		150 #	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-		19	
*10		155 #	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-		19	

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 BIRD WELL #: 2 RRCID -> 287985 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			10
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			10
07	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			10
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			10
*09	150 #	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-			10
*10	155 #	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-			10

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 THE REAL DEAL WELL #: RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018

CALL, S. E. (3600) 14755 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 84 ENERGY LLC 856467
 BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290028 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550

05	4960	4942	-0-	-18	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
06	4800	2478	-0-	-2322	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
07	4960	1904	-0-	-3056	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
08	4960	1056	-0-	-3904	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
09	4800	245	-0-	-4555	-0-	245	2			N	-0-			-0-
10	4929 #	616	-0-	-4313	-0-	616	2			N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

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

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851		WELL #:		1H	RRCID -> 170161	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 13394	PERF. 9904 - 13394			
GREAT WEST CMT													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
10	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		WELL #:		2	RRCID -> 270662	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 10149	PERF. 8576 - 8588			
BATCHELDER ET AL													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		WELL #:		1	RRCID -> 144365	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5242 - 5248			
HARTBURG													
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

PRIME OPERATING COMPANY		677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:		20	RRCID -> 035182	COMPL. DATE 11/13/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4835 - 4845					
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #:		1	RRCID -> 256993	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7151 - 7171			
HANKAMER BOBCAT													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"															
15225 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
048169															
WELL #: 6 RRCID -> 192663 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
CHANNELVIEW TOWNSITE															
15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
048169															
WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078															
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				38
10	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															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STATE LEASE 108878																
WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168																
05	13671	X	12745	-0-	-926	-0-	301	1	12200	2	N	222	187	1	6 8	306
							244	9								
06	12810	X	12128	-0-	-682	-0-	291	1	11650	2	N	170	177	1	4 8	295
							187	9								
07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	260	1	9834	2	N	188	184	1	4 8	295
							207	9								
08	12958	X	7627	-0-	-5331	-0-	192	1	7336	2	N	90	187	1	3 8	195
							99	9								
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT				195
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT				195

CANNEY CREEK (FRIO 4100)																
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC																
SORREL, FRANK																
15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																
253447																
WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692																
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NILSON		WELL #: 1		RRCID -> 189174		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097								
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)		15407 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557														
HAWKINS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 175521		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803														
ZINN & FORMAN		WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856								
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6733 - 6737				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 3756 - 3762				
05	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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				
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARLOS (QUEEN CITY)		15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES					
KEMICK, JEROME G.		455180											
MEITZEN, B. C.		WELL #:	1	RRCID ->	071176	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2737 - 2740				
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-					53
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	N	-0-					53
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	24	1	10	2	N	-0-					53
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	24	1	17	2	N	-0-					53
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	N	-0-			78
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 2	N	-0-			78
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			78
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-			78
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	56 1	775 2	N	-0-			78
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	44 1	612 2	N	-0-			78

HUGHES, M. B.		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
		430368										
		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223				
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	4 1	46 2	N	-0-			17
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 2	N	-0-			17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			17
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11 1	125 2	N	-0-			17
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41 1	453 2	N	-0-			17
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32 1	357 2	N	-0-			17

ARCO CASTILLO		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
		430368										
		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

ARCO CASTILLO		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
		430368										
		WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO, WEST (Y-2)		16275 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #: 1		RRCID -> 285577		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6936 - 6943				
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1210 3	586 9	N	533	548	1	311
06	2520 N	1795	-0-	-725	-0-	1200 3	595 9	N	541	530	1	322
07	2542 N	1734	-0-	-808	-0-	1125 3	609 9	N	554	550	1	326
08	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	1050 2	591 9	N	537	529	1	334
09	1800 N	1331	-0-	-469	-0-	800 2	531 9	N	483	535	1	282
10	1736 N	1181	-0-	-555	-0-	620 2	561 9	N	510	538	1	254

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)		16517 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VANTAGE OPERATING, LLC		882608										
COOK FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	13892	8776	-0-	-5116	-0-	6995 2	1781 9	N	1619	1601	1	44
07	3538 R	3538	-0-	-0-	-0-	1347 2	2191 9	N	1992	1907	1	129
08	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	1215 2	1306 9	N	1187	1243	1	73
09	3660	2594	-0-	-1066	-0-	1470 2	1124 9	N	1022	1064	1	31
10	3782	2682	-0-	-1100	-0-	1736 2	946 9	N	860	711	1	180

OIL AND GAS DIVISION

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	

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

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HURD ENTERPRISES, LTD.		COLUMBUS TOWNSITE GU		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10358 - 10480			

05	15417	12185	-0-	-3232	-0-	11813 2	372 9	N	338	175 1		322	
06	15102	12906	-0-	-2196	-0-	12612 2	294 9	N	267	342 1		247	
07	16957	14012	-0-	-2945	-0-	13670 2	342 9	N	311	350 1		208	
08	11067	10328	-0-	-739	-0-	10049 2	279 9	N	254	170 1		292	
09	15626	13168	-0-	-2458	-0-	12824 2	344 9	N	313	174 1		431	
*10	16057	13562	-0-	-2495	-0-	13186 2	376 9	N	342	354 1		419	

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
NASH				048169									
WELL #:		1ST		RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11958 - 12235			

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175	

CEDAR POINT		TORRENT OIL LLC		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
STATE TRACT 118				862645									
WELL #:		1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5836 - 5844			

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

STATE TRACT 118				WELL #:		182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2880 - 2890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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

CHAMPION (WILCOX 8730)															
FORZA OPERATING, LLC															
FORESTAR MINERALS L.P.															
WELL #: 1 RRCID -> 286493 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735															
05		5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-			219
06		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			219
07		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			219
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1	140
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
CHANNELVIEW TOWNSITE															
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"																		
WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																		
05		44247 X	44247	-0-	-0-	-0-		304	1	43266	2	Y	615	552	1	1	8	354
								677	9									
06		46501 X	46501	-0-	-0-	-0-		300	1	45521	2	Y	618	554	1	1	8	417
								680	9									
07		43189 X	43189	-0-	-0-	-0-		273	1	42280	2	Y	578	558	1	3	8	434
								636	9									
08		49748 X	49748	-0-	-0-	-0-		310	1	48721	2	Y	652	916	1	1	8	169
								717	9									
09		45600 X	NO RPT	-0-	-45600	-0-						Y	NO RPT					169
10		47120 X	NO RPT	-0-	-47120	-0-						Y	NO RPT					169

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		55211 X	37731	-0-	-17480	-0-	242	1	36698	2	N	719	557 1	20 8 319
							791	9						
06		52110 X	30924	-0-	-21186	-0-	207	1	30455	2	N	238	184 1	6 8 367
							262	9						
07		44696 X	44696	-0-	-0-	-0-	273	1	43708	2	N	650	745 1	272
							715	9						
08		50222 X	50222	-0-	-0-	-0-	310	1	49058	2	N	776	908 1	140
							854	9						
09		36510 X	NO RPT	-0-	-36510	-0-					N	NO RPT		140
10		44702 X	NO RPT	-0-	-44702	-0-					N	NO RPT		140

CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62

WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236														
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER														
OXXN 630579														
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
DJ EXPLORATION, INC. 221664														
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)													
JAMEX, INC.													
KAECELE													
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)													
JAMEX, INC.													
WOLF													
WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KAECELE "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	-0-	
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	N	-0-	
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	-0-	
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	-0-	
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-	

CHESTERTVILLE, N. (PACK)													
JAMEX, INC.													
KAECELE													
WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	150	1	869	2	N	107	
							2	9					
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	199	1	1104	2	N	112	
							6	9					
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	228	1	1447	2	N	112	
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	237	1	1428	2	N	112	
09	1320	N	697	-0-	-623	-0-	107	1	590	2	N	112	
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	381	1	2068	2	N	119	
							8	9					

WITTER, A. S.													
WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	786	1	4550	2	N	57	
							175	9					
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	718	1	3976	2	N	112	
							62	9					
07	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	676	1	4288	2	N	45	
							130	9					
08	5518	X	4857	-0-	-661	-0-	686	1	4127	2	N	84	
							44	9					
09	5340	X	4583	-0-	-757	-0-	682	1	3748	2	N	59	
							153	9					
10	5518	X	3978	-0-	-1540	-0-	614	1	3330	2	N	90	
							34	9					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659													
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11230 - 12020					

05	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	797	1	4614	2	N	22	2	8	189	
06	3780 X	3703	-0-	-77	-0-	560	1	3102	2	N	37	1	8	225	
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	665	1	4218	2	N	39	187	1	77	
08	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	682	1	4106	2	N	14	2	8	89	
*09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	682	1	3753	2	N	10			99	
*10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	711	1	3857	2	N	10			109	

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507		PERF.11291 - 12397					
05	7347 X	5755	-0-	-1592	-0-	833	1	4822	2	N	91	175	1	2	8
06	7110 X	5599	-0-	-1511	-0-	849	1	4702	2	N	44	1	8	100	
07	6944 X	5864	-0-	-1080	-0-	786	1	4990	2	N	80			180	
08	6944 X	6262	-0-	-682	-0-	887	1	5341	2	N	31	2	8	209	
09	6180 X	5603	-0-	-577	-0-	857	1	4711	2	N	32	159	1	82	
*10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	940	1	5102	2	N	27			109	

RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11301 - 12118					
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	223	1	1293	2	N	13	1	8	164	
06	2610 N	505	-0-	-2105	-0-	77	1	428	2	N	-0-			164	
07	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	399	1	2530	2	N	26			190	
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	341	1	2054	2	N	19	2	8	207	
*09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	394	1	2168	2	N	7			214	
10	2945 N	2759	-0-	-186	-0-	428	1	2322	2	N	8			222	

WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11283 - 12374					
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	93	1	537	2	N	-0-			120	
06	630 N	585	-0-	-45	-0-	90	1	495	2	N	-0-			120	
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	82	1	523	2	N	-0-			120	
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	84	1	507	2	N	-0-			120	
09	600 N	501	-0-	-99	-0-	77	1	424	2	N	-0-			120	
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	89	1	483	2	N	2			122	

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393

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
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	589	1	3409	2	N	16	1 8	100
						18	9						
06	3270 X	2969	-0-	-301	-0-	453	1	2505	2	N	10		110
						11	9						
07	3379 X	2606	-0-	-773	-0-	353	1	2242	2	N	10		120
						11	9						
08	3379 X	3300	-0-	-79	-0-	469	1	2824	2	N	6	1 8	125
						7	9						
09	3270 X	2543	-0-	-727	-0-	390	1	2147	2	N	5		130
						6	9						
10	3379 X	2106	-0-	-1273	-0-	327	1	1773	2	N	5		135
						6	9						

EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	58	1	334	2	N	-0-		32
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	55	1	303	2	N	1		33
						1	9						
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	60	1	378	2	N	5		38
						6	9						
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	50	1	301	2	N	-0-		38
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	45	1	248	2	N	-0-		38
10	434 N	49	-0-	-385	-0-	8	1	41	2	N	-0-		38

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

05	4960 X	1871	-0-	-3089	-0-	271	1	1571	2	N	26	172 1	1 8	55
						29	9							
06	5730 X	3658	-0-	-2072	-0-	556	1	3077	2	N	23	1 8		77
						25	9							
07	5921 X	4437	-0-	-1484	-0-	596	1	3783	2	N	53			130
						58	9							
08	5921 X	3077	-0-	-2844	-0-	436	1	2627	2	N	13	1 8		142
						14	9							
09	4470 X	1231	-0-	-3239	-0-	188	1	1034	2	N	8			150
						9	9							
10	4433 X	1891	-0-	-2542	-0-	293	1	1592	2	N	5			155
						6	9							

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

05	3038 X	2984	-0-	-54	-0-	437	1	2533	2	N	13	4 8		199
						14	9							
06	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	386	1	2135	2	N	17	167 1	2 8	47
						19	9							
07	3038 X	2082	-0-	-956	-0-	281	1	1783	2	N	16			63
						18	9							
08	3038 X	2506	-0-	-532	-0-	355	1	2140	2	N	10	3 8		70
						11	9							
09	2910 X	2369	-0-	-541	-0-	362	1	1992	2	N	14			84
						15	9							
10	2976 X	2260	-0-	-716	-0-	350	1	1899	2	N	10			94
						11	9							

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
MAZAC HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	161562	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	12506	PERF.11120 - 12426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		169
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		169
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-		169
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	27		196
							30 9					
*09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	47 1	260 2	N	-0-		196
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-		196

WOLF		WELL #:		2	RRCID ->	162737	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11083 - 11836	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	162 1	895 2	N	-0-		89
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	116 1	736 2	N	18		107
							20 9					
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	36 1	214 2	N	4	1 8	110
							4 9					
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		110
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		110

KAECELE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	162740	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10960 - 12374	
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	86 1	501 2	N	-0-		92
06		570 N	419	-0-	-151	-0-	61 1	339 2	N	17		109
							19 9					
07		713 N	621	-0-	-92	-0-	74 1	472 2	N	68		177
							75 9					
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	114 1	685 2	N	2		179
							2 9					
*09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	164 1	902 2	N	1		180
							1 9					
*10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	119 1	647 2	N	2		182
							2 9					

KAECELE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	162961	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11070 - 11860	
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	177 1	1024 2	N	8		45
							9 9					
06		1770 N	1242	-0-	-528	-0-	189 1	1045 2	N	7		52
							8 9					
07		1643 N	1385	-0-	-258	-0-	187 1	1187 2	N	10		62
							11 9					
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	186 1	1120 2	N	7	1 8	68
							8 9					
*09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	236 1	1297 2	N	7		75
							8 9					
10		1395 N	1157	-0-	-238	-0-	179 1	972 2	N	5		80
							6 9					

CRANZ TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	163590	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11059 - 11709	
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-		45
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-		45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

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

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
WOLF		WELL #:		3	RRCID ->	164250	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	12531	PERF.11070 -	12384	
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	459	1	2656	2	N	16	1 8	199
06	3210 X	2446	-0-	-764	-0-	374	1	2069	2	N	3		202
07	3317 X	2991	-0-	-326	-0-	407	1	2584	2	N	-0-		202
08	3317 X	3164	-0-	-153	-0-	441	1	2653	2	N	64	182 1	84
09	3030 X	2882	-0-	-148	-0-	442	1	2433	2	N	6		90
10	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	439	1	2383	2	N	-0-		90

CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165211	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11042 -	11722	
05	3317 X	2208	-0-	-1109	-0-	323	1	1870	2	N	14	1 8	65
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	390	1	2159	2	N	27		92
07	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	355	1	2250	2	N	17		109
08	2728 X	2392	-0-	-336	-0-	338	1	2032	2	N	20		129
09	2640 X	2538	-0-	-102	-0-	387	1	2129	2	N	20		149
10	2666 X	2323	-0-	-343	-0-	359	1	1947	2	N	15		164

KAECELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11265 -	12644	
05	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	595	1	3448	2	N	23	5 8	108
06	4140 X	3748	-0-	-392	-0-	570	1	3158	2	N	18	5 8	121
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	615	1	3900	2	N	26		147
08	4061 X	3757	-0-	-304	-0-	533	1	3206	2	N	16	3 8	160
*09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	627	1	3448	2	N	43		203
10	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	637	1	3454	2	N	-0-		203

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)		17552 304		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9244 -	9280	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
10	0 X	NO RPT	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	298	1	2385	2	N	480	539	1	215
						528	9							
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			215
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	78	1	730	2	N	134			349
						147	9							
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	152	1	1121	2	N	230			579
						253	9							
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			579
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			579

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	310	1	8110	2	N	78			165
						86	9							
06	7470 X	6760	-0-	-710	-0-	300	1	6418	2	N	38	166	1	37
						42	9							
07	8215 X	7391	-0-	-824	-0-	310	1	7045	2	N	33			70
						36	9							
08	8494 X	7316	-0-	-1178	-0-	310	1	6985	2	N	19			89
						21	9							
09	8220 X	7057	-0-	-1163	-0-	300	1	6737	2	N	18			107
						20	9							
10	8494 X	7116	-0-	-1378	-0-	310	1	6771	2	N	32			139
						35	9							

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

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	82	1	2064	2	N	53	178	1	92
						58	9							
06	2190 N	2133	-0-	-57	-0-	78	1	2011	2	N	40			132
						44	9							
07	2232 N	1866	-0-	-366	-0-	79	1	1748	2	N	35			167
						39	9							
08	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	77	1	2049	2	N	42			209
						46	9							
09	2130 N	2041	-0-	-89	-0-	76	1	1932	2	N	30	176	1	63
						33	9							
*10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	76	1	1921	2	N	39			102
						43	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.-KANDELLY 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
247836
WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P. 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
247836
WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

M	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2021

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

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	2					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
I.P. FARMS		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)		17915 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
XOG RESOURCES, LLC		945929														
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #: 1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		2														
		WELL #: 2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, R. K. "B"		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
		247836														
		WELL #: 204		RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																	
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929																	
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757																	
05		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	726	1	1817	2	N	1122	1072	1			137
							1234	9									
06		3570 X	2731	-0-	-839	-0-	531	1	1256	2	N	858	830	1			165
							944	9									
07		3689 X	3314	-0-	-375	-0-	457	1	1865	2	N	902	983	1			84
							992	9									
08		3689 X	3518	-0-	-171	-0-	971	1	1493	2	N	958	895	1			147
							1054	9									
09		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	1068	1	2383	2	N	1197	1159	1			185
							1317	9									
*10		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	1554	1	2667	2	N	1379	1395	1			169
							1517	9									

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040																	
05		5301 X	4783	-0-	-518	-0-	4545	5	238	9	N	216	181	1			136
06		5910 X	4278	-0-	-1632	-0-	4101	5	177	9	N	161	189	1			108
07		6107 X	5460	-0-	-647	-0-	5248	5	212	9	N	193	176	1			125
08		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6651	5	221	9	N	201	178	1			148
09		4620 X	4011	-0-	-609	-0-	3878	5	133	9	N	121	174	1			95
*10		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5732	5	275	9	N	250	182	1			163

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																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHOCOLATE BAYOU (IP)			17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P.			681327		WELL #: 5X RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FARMS, I. P.			WELL #: 3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)			17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
ATLAS OPERATING LLC FARMS, I. P.			036587		WELL #: 1 RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454					
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE IVORY			247836		WELL #: 8 RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)			17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WLETING GAS UNIT			918475		WELL #: 31 RRCID -> 282042		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
WLETING GAS UNIT			WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)		//CONT.//		17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
WIETING GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	282293	COMPL. DATE	10/07/2016	TOTAL DEPTH	13153	PERF.	10600 - 10650
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)				17915 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BLACK STONE IVORY		WELL #:		6	RRCID ->	249165	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10692 - 10692
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	2	10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	2	12	
07	14B2 EXT	51	-0-	51		51	50 2	1 9	N	1	13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51			N	4	17	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51			N	NO RPT	17	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51			N	NO RPT	17	

XOG RESOURCES, LLC				945929	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
I. P. FARMS UNIT G		WELL #:		3	RRCID ->	290046	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	11436 - 11450
05	4991 X	1773	-0-	-3218		-0-	1758 5	15 9	N	14	14 8	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021												

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327								
FARMS, I. P.		WELL #:		1 F	RRCID ->	145816	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11618 - 11694
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
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	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	19	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	19	

XOG RESOURCES, LLC				945929	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HOUSTON -G-		WELL #:		1	RRCID ->	037607	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	3840 - 6070
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-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHENCK				WELL #:	7	RRCID ->	269946	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	11314 - 11320
05	13744 X	13744	-0-	-0-		-0-	2724 1	5495 2	N	202	183 1	1 8	85
							5303 5	222 9					
06	8053 X	8053	-0-	-0-		-0-	2216 1	4253 2	N	104	157 1		32
							1470 5	114 9					
07	6873 X	6873	-0-	-0-		-0-	1445 1	4313 2	N	110			142
							994 5	121 9					
08	4879 X	4879	-0-	-0-		-0-	2089 1	2712 2	N	71	166 1		47
							78 9						
09	5540 X	5540	-0-	-0-		-0-	1950 1	3521 2	N	63			110
							69 9						
*10	6426 X	6426	-0-	-0-		-0-	2601 1	3729 2	N	87	164 1		33
							96 9						

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (9,300)		17915 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
XOG RESOURCES, LLC		945929											
SCHENCK		WELL #: 10		RRCID -> 283501		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9336 - 9346			
M	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
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050)		17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
BLACK STONE IVORY		WELL #: 5		RRCID -> 228848		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10819 - 10825			
M	O	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
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	653	671	1	81
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	381	346	1	116
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	1	36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

BLACK STONE IVORY EE		WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920		PERF.11228 - 11394			
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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

BLACKSTONE HLAVINKA		WELL #: 1 T		RRCID -> 282213		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11206		PERF.10835 - 10841			
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE IVORY		WELL #: 25		RRCID -> 283536		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10800 - 10806					
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		
05	14446	X	10974	-0-	-3472	-0-	9700	2	1274	9	N	1158	1094	1	455
06	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	10935	2	1106	9	N	1005	1000	1	460
07	11160	X	10728	-0-	-432	-0-	9560	2	1168	9	N	1062	1163	1	359
08	11160	X	10707	-0-	-453	-0-	9500	2	1207	9	N	1097	1074	1	382
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-			N	NO RPT					382
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-			N	NO RPT					382

BLACK STONE IVORY		WELL #: 7		RRCID -> 291480		COMPL. DATE 07/30/2021		TOTAL DEPTH 4636		PERF. 4522 - 4532			
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
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2020

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WIETING, A. M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. // 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			21
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72 2	2 9	N	2			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			24
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98 2	4 9	N	4			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	614	634 1		450
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	510	744 1		216
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	125 2	198 9	N	180	302 1		94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	457	322 1		229
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2021 - PLUGGED 11.24.21

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			35
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 2	3 9	N	3			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			40
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	72 2	6 9	N	5			45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			33
06		0	234	-0-	234	234	230	2	4	9	N	4			37
07		0	-0-	-0-	-0-	234					N	4			41
08		0	-0-	-0-	-0-	234					N	56	40	1	57
09		0	NO RPT	-0-	-0-	234					N	NO RPT			57
10		0	NO RPT	-0-	-0-	234					N	NO RPT			57

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			60
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	60	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10			90
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	11	9	N	10			100
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	N	5			105
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	20	9	N	18	65	1	58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)				18202 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
ZEIDMAN TRUSTEE GU				WELL #:	2	RRCID ->	164975	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15761 - 17018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	72	1	812	2	N	-0-		-0-
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1116	2	N	-0-		-0-
07		744 N	655	-0-	-89	-0-	61	1	594	2	N	-0-		-0-
08		899 N	747	-0-	-152	-0-	70	1	677	2	N	-0-		-0-
09		1170 N	965	-0-	-205	-0-	101	1	864	2	N	-0-		-0-
*10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	99	1	1020	2	N	-0-		-0-

WHORTON				WELL #:	1	RRCID ->	173901	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	18200	PERF.16736 - 18000		
05		9486 X	8468	-0-	-1018	-0-	687	1	7781	2	N	-0-		-0-
06		9150 X	8724	-0-	-426	-0-	646	1	8078	2	N	-0-		-0-
07		9455 X	7562	-0-	-1893	-0-	699	1	6863	2	N	-0-		-0-
08		9455 X	7302	-0-	-2153	-0-	689	1	6613	2	N	-0-		-0-
09		8730 X	6110	-0-	-2620	-0-	636	1	5474	2	N	-0-		-0-
10		9021 X	7430	-0-	-1591	-0-	655	1	6775	2	N	-0-		-0-

RUST ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	184616	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	18500	PERF.15810 - 16616		
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-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		
05		248 N	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	2	N	-0-		-0-
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	N	-0-		-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-		-0-
08		217 N	166	-0-	-51	-0-	16	1	150	2	N	-0-		-0-
09		210 N	125	-0-	-85	-0-	13	1	112	2	N	-0-		-0-
*10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	N	-0-		-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)				18375 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440										
CITY OF EL CAMPO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF. 9288 - 9406		
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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
10		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				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KEELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280482		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12553 - 12622		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	9858 R	9858	-0-	-0-	-0-	915 1	6775 2	N	1971	2113 1		463
						2168 9						
06	8970 #	8621	-0-	-349	-0-	900 1	5918 2	N	1639	1564 1		538
						1803 9						
07	9269 #	9167	-0-	-102	-0-	930 1	6476 2	N	1601	1749 1		390
						1761 9						
08	9858 #	8546	-0-	-1312	-0-	930 1	5954 2	N	1511	1427 1		474
						1662 9						
09	9540 #	7846	-0-	-1694	-0-	871 1	5376 2	N	1454	1435 1		493
						1599 9						
10	9858 #	6860	-0-	-2998	-0-	450 1	4956 2	N	1322	1448 1		367
						1454 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		
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
05	651 N	524	-0-	-127	-0-	524 3		N	-0-			33
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			33
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			33
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			33
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			33
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			33

MOORE, JESSE "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 149245		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 15535		PERF.11517 - 15535		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146969		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10765 - 14314		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			43
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			43
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			43
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			43
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			43
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			43

DICKSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149257		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 14743		PERF.10972 - 14743		
M 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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06		4 N		4 -0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09		4 N		3 -0-	-1	-0-		3	2		N	-0-			61
*10		5 N		5 -0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			61

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272															
05		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			83
06		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			83
07		31 N		9 -0-	-22	-0-		9	2		N	-0-			83
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			83
09		6 N		6 -0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			83
*10		21 N		21 -0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			83

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617															
05		155 N		100 -0-	-55	-0-		100	2		N	-0-			-0-
06		97 N		97 -0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-			-0-
07		124 N		98 -0-	-26	-0-		98	2		N	-0-			-0-
08		96 N		96 -0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-			-0-
09		100 N		100 -0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-			-0-
10		93 N		91 -0-	-2	-0-		91	2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350															
05		106 N		106 -0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-			123
06		68 N		68 -0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-	1		124
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
08		105 N		105 -0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-			124
09		60 N		-0-	-60	-0-					N	-0-	2		126
*10		113 N		113 -0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-			126

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		1550 N	860	-0-	-690	-0-	860	2		N	-0-	151
06		690 N	461	-0-	-229	-0-	460	2	1	9	N	152
07		930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	152
08		868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	152
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	153
10		837 N	710	-0-	-127	-0-	710	2			N	153

PRIDE ENERGY COMPANY 677050												
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177

VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348												
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	105
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	105
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	105
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	105
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	105
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	105

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	67

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229												
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	48
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	48
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	48
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	48
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	48
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	48

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900												
M	O	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

05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		164
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		164
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		164
08		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3		N	-0-		164
*09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		164
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		164

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518												
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		144
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		144
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		144
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		144
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-		144
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		144

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON												
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469												
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533												
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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												
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-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550																	
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-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424																	
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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																	
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-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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																	
05		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
06		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					395
07		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					397
08		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					409
09		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					409
10		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					409

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562												
M	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
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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												
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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												
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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												
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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												
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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												
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545										
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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										
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976													
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729													
05		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2	N	-0-			33
06		4140 X	771	-0-	-3369	-0-	771	2	N	-0-			33
07		4278 X	494	-0-	-3784	-0-	487	2	7 9	N	6		39
08		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5762	2	8 9	N	7		46
09		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4384	2	4 9	N	4		50
10		4278 X	2809	-0-	-1469	-0-	2803	2	6 9	N	5		55

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													
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY													
B.O. OIL COMPANY 040830													
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756													
05		0 #	-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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A. NO RPT	-0-	-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													
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)
 JET OIL PRODUCERS, INC.
 SUGARBERRY UNIT

18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 432118
 WELL #: 1 RRCID -> 281884 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND S. (5850)
 PETRODOME OPERATING, LLC
 KIRBY

18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 660286
 WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3502 - 3508

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND, S. (6550)
 PETRODOME OPERATING, LLC
 KIRBY

18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 660286
 WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1131
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1131
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1131
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1131
09	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	167	3	954	9	Y	867	774	1			1224
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1121					Y	NO RPT					1224

CLINTON (MIOCENE 2700)
 FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.
 VAN BIBBER GAS UNIT

18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 259871
 WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 3850)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
GEACCONO HEIRS												
18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
048169												
WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

MOSES, TOM												
SANDERS, KATIE S. ET AL												
590136												
WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CLINTON (MOODY 8400)												
EVOLUTION RESOURCES, LLC												
COLLINS GAS UNIT												
18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
256686												
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328												
05	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	14189	2	48	9	N	44	157
06	13560 X	13092	-0-	-468	-0-	12901	2	191	9	N	174	153
07	14012 X	12092	-0-	-1920	-0-	12062	2	30	9	N	27	180
08	14012 X	11322	-0-	-2690	-0-	11194	2	128	9	N	116	135
09	13560 X	10525	-0-	-3035	-0-	10490	2	35	9	N	32	167
10	14012 X	11733	-0-	-2279	-0-	11658	2	75	9	N	68	79

CLINTON, N. (YEGUA 8400)												
CRISCO OPERATING LLC												
SCURLOCK TRUST												
18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
189978												
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	180
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	180

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)												
LINDOW OIL & GAS, LLC												
CARTER INVESTMENT COMPANY												
19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
501267												
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340												
05	4195	4195	-0-	-0-	-0-	1005	1	3190	2	N	-0-	78
06	3270	2735	-0-	-535	-0-	495	1	2229	2	N	10	88
07	4011	4011	-0-	-0-	-0-	923	1	3081	2	N	6	94
08	3896	3896	-0-	-0-	-0-	927	1	2969	2	N	-0-	94
*09	3718	3718	-0-	-0-	-0-	903	1	2801	2	N	13	107
*10	3869	3869	-0-	-0-	-0-	937	1	2923	2	N	8	115

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 - 7720
M	O	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	
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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219574	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7685 - 7696
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		18	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		18	

BROWN, E. W.		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	7723 - 7727
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	

BROWN, E. W. GAS UNIT		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7830 - 7836
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	

BROWN, E. W. GAS UNIT		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	7646 - 7660
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		17	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		17	

CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8276 - 8342
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NEWTON	
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286								
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921 - 8925
M	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	12774 3	342 9	N	311	379 1		390
06	9570 X	6249	-0-	-3321	-0-	6092 3	157 9	N	143	189 1		344
07	6479 X	6142	-0-	-337	-0-	6092 3	50 9	N	45			389
08	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	14248 3	360 9	N	327	374 1		342
09	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	17330 3	375 9	N	341	373 1		310
10	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			N	NO RPT			310

COCONUT (ANOMALINA 4)				19285 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.	11209 - 11736
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	5829 3	826 9	N	751	755 1		1073
06	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	5589 3	804 9	N	731	736 1		1068
07	6355 X	6313	-0-	-42	-0-	5589 3	724 9	N	658	555 1		1171
08	6634 X	6583	-0-	-51	-0-	5770 3	813 9	N	739	738 1		1172
09	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	5812 3	783 9	N	712	740 1		1144
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT			1144

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280
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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802 - 13108
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			10
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	863 2	165 9	N	150	159 1		1
07	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989 2		N	-0-			1
08	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960 2		N	-0-			1
*09	870 N	864	-0-	-6	-0-	864 2		N	-0-			1
*10	992 N	845	-0-	-147	-0-	845 2		N	-0-			1

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12173	- 13066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		14260 X	13059	-0-	-1201	-0-	1302	1	11553	3	N	185	183 1	302
							204	9						
06		13800 X	12461	-0-	-1339	-0-	1260	1	11018	3	N	166	178 1	290
							183	9						
07		12989 X	12287	-0-	-702	-0-	1260	1	10849	3	N	162	178 1	274
							178	9						
08		13051 X	11300	-0-	-1751	-0-	1260	1	9861	3	N	163	183 1	254
							179	9						
09		12630 X	10385	-0-	-2245	-0-	1260	1	8962	3	N	148	178 1	224
							163	9						
10		13051 X	10380	-0-	-2671	-0-	1302	1	8893	3	N	168	178 1	214
							185	9						

COLD SPRINGS				19428 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118									
RICHARDS, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	135503	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5500	- 5510
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

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

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
USA COLDSRINGS				3									
		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11194	- 11318
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	9	N	15		73
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	9	N	12		85
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	9	N	16		101
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	9	N	13		114
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		114
10	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		114

USA-COLDSRINGS				5		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	9475	- 9489
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118										
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	14B2 EXT	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			
05	14B DENY	94	-0-	94	625	94	5			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	625					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT			-0-

FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9290 - 9308			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 10486	PERF. 8924	- 8930		
M	O	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
05	14B DENY	80	-0-	80	572	80	5	N	-0-	25	
06	572 X	-0-	-0-	-572	-0-			N	-0-	25	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-	95	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-	95	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-	95	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-	95	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-	95	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-	95	

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10090	- 10097		
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT	-0-	

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940	- 10974		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103	

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257										
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9822 - 9854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9364 - 9372		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437		
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894		
05	14B DENY	130	-0-	130	885	130	5			N	-0-			-0-
06	885 X	-0-	-0-	-885	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9839 - 9870		
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
VANN				WELL #: 1	RRCID -> 247543	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11014 - 11032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUGHTON				WELL #: 1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11012 - 11027				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034 - 11050				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VANN				WELL #: 2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024 - 11060				
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 5		N	-0-			21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

GRIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042 - 11053				
05	14B DENY	98	-0-	98	677	98 1		N	-0-			-0-
06	677 X	-0-	-0-	-677	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANN				WELL #: 3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050 - 11070				
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257											
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994 - 11052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-

HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310				
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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980				
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	5			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)			19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO								
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118													
FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #: 3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560	-		5570						
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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						
05		14B2 EXT	27	-0-	27	2824	18	1	9	9	Y	8				31
06		T. A.	22	-0-	22	2846	16	1	6	9	Y	5				36
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2846					Y	NO RPT				36
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846					Y	NO RPT				36
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846					Y	NO RPT				36
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846					Y	NO RPT				36

FOSTER 'D'			WELL #: 17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900	-		7919						
05		14B2 EXT	29	-0-	29	84	19	1	10	9	N	9				62
06		T. A.	26	-0-	26	110	18	1	8	9	N	7				69
07		14B DENY	22	-0-	22	132	16	1	6	9	N	5				74
08		14B2 EXT	23	-0-	23	155	17	1	6	9	N	5				79
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT				79
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT				79

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						
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		H15 VIOL	-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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	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						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42

COLD SPRINGS (5865)												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC												
TEMPLE												
19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
803257												
WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924												

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (6900)												
JET OIL PRODUCERS, INC.												
FOSTER LUMBER CO. -B-												
19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
432118												
WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953												

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC												
FOSTER LUMBER CO. 'B'												
19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
803257												
WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878												

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
USA-COLDSRING		WELL #: 3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
USA-COLDSRING		WELL #: 2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692				
M	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
05	14B DENY	137	-0-	137 B	-41259	137	1	N	-0-			103
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-41259			N	-0-			103
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-41259			N	-0-			103
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-41259			N	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41259			N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41259			N	-0-			103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677										
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976										
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	1	N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M	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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012																

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7254 X	4920	-0-	-2334	-0-	4877	2	43	9	N	39					324
06	6690 X	3330	-0-	-3360	-0-	3283	2	47	9	N	43	191	1			176
07	6882 X	4136	-0-	-2746	-0-	4041	2	95	9	N	86					262
08	6882 X	3696	-0-	-3186	-0-	3653	2	43	9	N	39					301
09	6390 X	3545	-0-	-2845	-0-	3501	2	44	9	N	40					341
10	4929 X	3337	-0-	-1592	-0-	3294	2	43	9	N	39	189	1			191

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					27
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					27
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					27
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					27
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					27
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11915 - 11925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)		19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
BEJO CORPORATION		061990														
RALPH-MILLER		WELL #: 2A		RRCID -> 119120		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598								
M	O	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382								
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
10	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								
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	547	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	586	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	501	1	232	2	Y	-0-					-0-
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	439	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764								
05	8370 X	1913	-0-	-6457	-0-	1134	1	750	2	Y	26	19	1			26
06	6390 X	1234	-0-	-5156	-0-	868	1	366	2	Y	-0-	21	1	4	5	1
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
09	2010 X	1991	-0-	-19	-0-	1419	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	1922 X	1681	-0-	-241	-0-	324	1	1357	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	1604	-0-	1604	1604	352	1	434	2	Y	744	549	1			195
						818	9									
10	14B2 EXT	1889	-0-	1889	3493	230	1	918	2	Y	674	714	1			155
						741	9									

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050								
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	456	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	546	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	499	1	266	2	Y	-0-					-0-
*10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	147	1	643	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160								
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504								
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	134	-0-	134	296	82	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
09	698 N	402	-0-	-296	-0-	259	1	143	2	Y	-0-					-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	69	1	279	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316								
05	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1018	1	682	2	Y	-0-					1
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	531	1	297	2	Y	-0-					1
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					1
*10	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	587	1	2451	2	Y	-0-					1

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036			
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
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	24	Y	335	214
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	358	9	30	Y	339	225
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	95	1		Y	337	224
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	385	9		Y	346	215
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	98	1	52	Y	467	47
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	329	9	112	Y	159	83
						24	1				
						215	9				

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773			
05	43338 X	3593	-0-	-39745	-0-	2046	1	1521	Y	31	20
06	17430 X	1545	-0-	-15885	-0-	26	9	406	Y	41	8
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-	1107	1		Y	7	1
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	32	9		Y	1	1
09	3360 X	842	-0-	-2518	-0-	466	1	376	Y	-0-	-0-
10	3472 X	1259	-0-	-2213	-0-	233	1	1026	Y	-0-	-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682			
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1									
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOSAIC OIL LLC		589978		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125			
MOEBES, LEONA K		WELL #: 2									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	61
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	61
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	61
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	61
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			Y	NO RPT	61

STRAND ENERGY, L.C.		824758		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 10428 PERF.10380 - 10388			
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 16									
05	5363 X	4569	-0-	-794	-0-	249	1	4190	Y	60	96
06	5190 X	2434	-0-	-2756	-0-	130	9	2215	Y	51	102
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	156	1		Y	-0-	102
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	63	9		Y	-0-	45
09	4560 X	2761	-0-	-1799	-0-	276	1	2417	Y	62	58
10	4557 X	3941	-0-	-616	-0-	68	9	3652	Y	77	81
						204	1				
						85	9				

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758										
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405				
M	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 CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	24738 X	24602	-0-	-136	-0-	94 1	23874 3	Y	576	571 1		121
						634 9						
06	24900 X	12275	-0-	-12625	-0-	80 1	11889 3	Y	278	381 1		18
						306 9						
07	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-			Y	-0-			18
08	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-			Y	-0-			18
09	24780 X	20844	-0-	-3936	-0-	99 1	20071 3	Y	613	548 1		83
						674 9						
*10	24614 X	23603	-0-	-1011	-0-	91 1	22984 3	Y	480	471 1		92
						528 9						

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
RIDGELING WELL SALVAGE		711114										
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982		TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770				
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	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 #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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 #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4656 - 4668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	4595 - 4654			
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	34	1	102	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	32	1	100	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	21	1	69	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	31	1	88	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	47	1	160	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62	1	215	2	Y	-0-				-0-
						1	4								

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 - 4634			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3531		RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4815 - 4826						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2210		RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4832 - 4836						
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	145	1	429	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	137	1	423	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	345	1	1115	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	479	1	1376	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	396	1	1361	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
*10	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	401	1	1398	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3613		RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132		PERF. 4695 - 4701						
05	2790 X	2413	-0-	-377	-0-	604	1	1783	2	Y	-0-					-0-
						26	4									
06	2700 X	2334	-0-	-366	-0-	570	1	1756	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	643	1	2078	2	Y	-0-					-0-
						32	4									
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	829	1	2382	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
09	T. A.	3067	-0-	3067	3067	685	1	2357	2	Y	-0-					-0-
						25	4									
10	T. A.	3128	-0-	3128	6195	693	1	2419	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 4944 - 4952						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3713		RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4656 - 4708						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 -	4738
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE						CODE	CODE			CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 -	4751
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 -	4885
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684 -	4740
05	2170 X	1110	-0-	-1060	-0-	278	1	820	2	Y	-0-	-0-
						12	4					
06	1920 X	1150	-0-	-770	-0-	281	1	865	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	417	1	1345	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
08	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	547	1	1570	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	444	1	1530	2	Y	-0-	-0-
						16	4					
*10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	430	1	1499	2	Y	-0-	-0-
						10	4					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756 - 4958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4720 - 4772
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	4796 - 4808
05	2790 X	1864	-0-	-926	-0-	467	1	1377	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
06	2550 X	2001	-0-	-549	-0-	489	1	1505	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
07	2511 X	2339	-0-	-172	-0-	547	1	1765	2	Y	-0-	-0-
						27	4					
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	652	1	1874	2	Y	-0-	-0-
						12	4					
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	533	1	1833	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
10	2325 X	2259	-0-	-66	-0-	501	1	1746	2	Y	-0-	-0-
						12	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF.	4752 - 4798
05	3410 X	2708	-0-	-702	-0-	678	1	2001	2	Y	-0-	-0-
						29	4					
06	3300 X	2753	-0-	-547	-0-	672	1	2072	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
07	3317 X	2724	-0-	-593	-0-	637	1	2056	2	Y	-0-	-0-
						31	4					
08	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	829	1	2382	2	Y	-0-	-0-
						16	4					
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	685	1	2357	2	Y	-0-	-0-
						25	4					
*10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	694	1	2419	2	Y	-0-	-0-
						16	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	4726 - 4774
05	2077 X	1696	-0-	-381	-0-	425	1	1253	2	Y	-0-	-0-
						18	4					
06	2010 X	1641	-0-	-369	-0-	401	1	1235	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	507	1	1637	2	Y	-0-	-0-
						25	4					
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	664	1	1905	2	Y	-0-	-0-
						13	4					
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	548	1	1886	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
*10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	554	1	1934	2	Y	-0-	-0-
						13	4					

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3635 - 4015		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858		
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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 #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638 - 4690	
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
05		1829 X	1309	-0-	-520	-0-	328 1	967 2	Y	-0-			-0-
							14 4						
06		1680 X	1266	-0-	-414	-0-	309 1	953 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
07		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	494 1	1597 2	Y	-0-			-0-
							24 4						
08		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	662 1	1900 2	Y	-0-			-0-
							13 4						
09		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	548 1	1886 2	Y	-0-			-0-
							20 4						
*10		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	555 1	1935 2	Y	-0-			-0-
							13 4						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036 - 5040	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4683 - 4727	
05		2263 X	1935	-0-	-328	-0-	484 1	1430 2	Y	-0-			-0-
							21 4						
06		2190 X	1872	-0-	-318	-0-	457 1	1409 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
07		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	565 1	1825 2	Y	-0-			-0-
							28 4						
08		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	737 1	2117 2	Y	-0-			-0-
							14 4						
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	609 1	2094 2	Y	-0-			-0-
							23 4						
*10		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	617 1	2151 2	Y	-0-			-0-
							14 4						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 - 4854	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4968 - 4974	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	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 #: 3002		RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 5151		PERF. 4777 - 4821		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3616		RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4646 - 4702		
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	114	1	336 2	Y	-0-		-0-
						5	4					
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	108	1	331 2	Y	-0-		-0-
						1	4					
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	372 2	Y	-0-		-0-
						6	4					
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	147	1	424 2	Y	-0-		-0-
						3	4					
09	T. A.	534	-0-	534	534	119	1	411 2	Y	-0-		-0-
						4	4					
10	T. A.	546	-0-	546	1080	121	1	422 2	Y	-0-		-0-
						3	4					
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306		RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 4836 - 4846		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619		RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4738 - 4743		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 5121		PERF. 4716 - 4774		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2077		ASSOCIATED	RRCID -> 170786	CAPACITY		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870	-	4929	CNTY: MONTGOMERY
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	68 1	202 2	Y			-0-			-0-	
						3 4									
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	64 1	199 2	Y			-0-			-0-	
						1 4									
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	57 1	182 2	Y			-0-			-0-	
						3 4									
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	70 1	201 2	Y			-0-			-0-	
						1 4									
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	58 1	199 2	Y			-0-			-0-	
						2 4									
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	59 1	204 2	Y			-0-			-0-	
						1 4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904	-	4910					
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	60 1	176 2	Y			-0-			-0-	
						3 4									
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	56 1	174 2	Y			-0-			-0-	
						1 4									
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	58 1	187 2	Y			-0-			-0-	
						3 4									
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	74 1	212 2	Y			-0-			-0-	
						1 4									
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	61 1	210 2	Y			-0-			-0-	
						2 4									
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62 1	215 2	Y			-0-			-0-	
						1 4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842	-	4862					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
10	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 #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #: 1637		RRCID -> 276469		COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5076 - 5083					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	109	1	319	2	Y	-0-			-0-	
						5	4								
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	108	1	332	2	Y	-0-			-0-	
						1	4								
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	114	1	369	2	Y	-0-			-0-	
						6	4								
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	143	1	409	2	Y	-0-			-0-	
						3	4								
09	T. A.	378	-0-	378	378	85	1	290	2	Y	-0-			-0-	
						3	4								
10	T. A.	484	-0-	484	862	107	1	374	2	Y	-0-			-0-	
						3	4								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 5092		PERF. 4794 - 4849					
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	102	1	302	2	Y	-0-			-0-	
						4	4								
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	93	1	286	2	Y	-0-			-0-	
						1	4								
07	434 N	266	-0-	-168	-0-	62	1	201	2	Y	-0-			-0-	
						3	4								
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	74	1	212	2	Y	-0-			-0-	
						1	4								
09	390 N	209	-0-	-181	-0-	47	1	160	2	Y	-0-			-0-	
						2	4								
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	58	1	201	2	Y	-0-			-0-	
						1	4								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 4914 - 4942					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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	
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-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263											
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028				
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 - 3572				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MADELEY AA & DA		WELL #:		111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578 - 3588				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475 - 3479	
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755 - 2759	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977 - 2980	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263										
DUNN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348 - 3352	
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
CONROE (CONS. U)		20211 087										
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 1404 - 1418	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MADELEY, AA & DA		WELL #: 32		RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	1534 - 1568		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430 - 1751		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 1816 - 1904						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	20	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	4355	-0-	1255	1255	1119	1	3215	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	5673	-0-	5673	6928	1267	1	4359	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	4371	-0-	4371	11299	969	1	3379	2	Y	-0-					-0-
						23	4									

MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 950 - 960						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 903 - 1440						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1386 - 1398						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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						
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555 - 559		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #: 13		RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2798 - 2812					
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
05	1519 X	1081	-0-	-438	-0-	271	1	798	2	N	-0-		-0-
						12	4						
06	1410 X	1046	-0-	-364	-0-	255	1	787	2	N	-0-		-0-
						4	4						
07	1271 X	1171	-0-	-100	-0-	274	1	884	2	N	-0-		-0-
						13	4						
08	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	350	1	1005	2	N	-0-		-0-
						7	4						
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	289	1	996	2	N	-0-		-0-
						10	4						
*10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	293	1	1021	2	N	-0-		-0-
						7	4						

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE		914263		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883					
		WELL #: 1											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720					
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNN -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447					
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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 "B"				WELL #: 5	RRCID -> 211960	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 1186	- 1190				
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
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 215077	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 1822	PERF. 1724	- 1728				
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			78
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			78
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

DUNN "B"				WELL #: 7	RRCID -> 215906	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 1582	PERF. 1380	- 1384				
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
05	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	310 1	19532 2	N	117	179 1	8 8	77
06	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	129 9	20365 2	N	104	7 8		174
07	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	297 1	17864 2	N	97	175 1	11 8	85
*08	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	114 9	19418 2	N	107	8 8		184
09	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-	273 1		N				184
10	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-	107 9		N				184
						310 1						
						118 9						

DENBURY ONSHORE, LLC				215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596	- 9662			
05	4464 X	1540	-0-	-2924	-0-	386 1	1137 2	Y	-0-			-0-
06	4320 X	3537	-0-	-783	-0-	17 4	2661 2	Y	-0-			-0-
07	4464 X	3074	-0-	-1390	-0-	864 1	2320 2	Y	-0-			-0-
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	12 4	3257 2	Y	-0-			-0-
09	3960 X	1645	-0-	-2315	-0-	719 1	1264 2	Y	-0-			-0-
10	3658 X	1290	-0-	-2368	-0-	35 4	997 2	Y	-0-			-0-
						1135 1						
						22 4						
						367 1						
						14 4						
						286 1						
						7 4						

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 9439 - 9472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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					
05	5146 X	1492	-0-	-3654	-0-	374	1	1102	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
06	4890 X	3532	-0-	-1358	-0-	863	1	2658	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	4836 X	3095	-0-	-1741	-0-	723	1	2337	2	Y	-0-					-0-
						35	4									
08	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	2046	1	5875	2	Y	-0-					-0-
						39	4									
09	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1689	1	5810	2	Y	-0-					-0-
						63	4									
*10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	896	1	3124	2	Y	-0-					-0-
						21	4									

MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12038 - 12602					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872					
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	42	1	125	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	180 N	12	-0-	-168	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874					
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
KEYSTONE MILLS			WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7570 X	7570	-0-	-0-	390 1	7161 2	N	17			78
						19 9						
06		5760 X	5760	-0-	-0-	390 1	5351 2	N	17			95
						19 9						
07		7285 X	6315	-0-	-970	403 1	5900 2	N	11			106
						12 9						
08		7285 X	7089	-0-	-196	403 1	6671 2	N	14			120
						15 9						
09		7290 X	7280	-0-	-10	390 1	6881 2	N	8			128
						9 9						
10		7533 X	NO RPT	-0-	-7533			N	NO RPT			128

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP			834487	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
KEYSTONE MILLS CO.			WELL #:	2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632	- 9644
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (9,250)			20213 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC			257281									
HUTCHINS-SEALY			WELL #:	1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562	- 9770
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)			20213 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC			257281									
HUTCHINS-SEALY			WELL #:	2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606	- 10612
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)			20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
APACHE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.13920	- 13950
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.// 20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KOLANDER		WELL #: 1		RRCID -> 184334		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931								
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PAGGI GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283								
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PAGGI GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206								
05	5270 X	3970	-0-	-1300	-0-	841	1	2557	2	N	520	549	1			241
						572	9									
06	5100 X	3813	-0-	-1287	-0-	764	1	2478	2	N	519	478	1			282
						571	9									
07	5270 X	4177	-0-	-1093	-0-	869	1	2580	2	N	662	680	1			264
						728	9									
08	4743 X	2584	-0-	-2159	-0-	393	1	1817	2	N	340	183	1			421
						374	9									
09	4410 X	4380	-0-	-30	-0-	758	1	2945	2	N	615	784	1			252
						677	9									
*10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	896	1	2854	2	N	628	701	1			179
						691	9									
KOLANDER		WELL #: 2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164								
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592	- 12680
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 1	34 2	N	4			197
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	4 9		N	-0-			197
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	5 1	15 2	N	17	1 1		213
						19 9						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			213
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9 1	29 2	N	-0-			213

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056	- 13176
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	4278 X	3824	-0-	-454	-0-	1335 1	1982 2	N	461	433 1		7267
						507 9						
06	3750 X	3414	-0-	-336	-0-	882 1	2095 2	N	397	430 1		7234
						437 9						
07	3844 X	3604	-0-	-240	-0-	1059 1	2004 2	N	492	347 1		7379
						541 9						
08	4371 X	1414	-0-	-2957	-0-	764 2	650 9	N	591	522 1	7272 7	176
09	4230 X	1139	-0-	-3091	-0-	764 2	375 9	N	341	354 1		163
*10	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	10412 1	2062 2	N	323	387 1		99
						355 9						

VESTIGE ENERGY, LLC		884807			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
EPPIE		WELL #:		1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.15159	- 15170
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		20255 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	14762	PERF.15025	- 15037
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	310 1	5974 2	Y	645	535 1	3 8	359
						710 9						
06	6660 X	6347	-0-	-313	-0-	300 1	5394 2	Y	594	717 1	1 8	235
						653 9						
07	6882 X	6208	-0-	-674	-0-	307 1	5301 2	Y	545	529 1	6 8	245
						600 9						
08	6882 X	6274	-0-	-608	-0-	310 1	5364 2	Y	545	680 1	3 8	107
						600 9						
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT			107
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			107

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.14896	- 15038
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//	20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
DEAN		WELL #:	1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.15679 - 15731			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		14B2 EXT	-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 #:		RRCID ->	176224	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11470 - 11490		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019												

HORELICA UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	244805	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12944	PERF. 8467 - 8473		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	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	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	10/26/1985	TOTAL DEPTH	14281	PERF.13140 - 13560		
AYLOR "A"		WELL #:	1									
05	52550 X	52550	-0-	-0-	-0-	4951 1	46897 2	Y	638	531	1	301
06	47678 X	47678	-0-	-0-	-0-	702 9	42913 2	Y	517	568	1	250
07	50202 X	50202	-0-	-0-	-0-	4499 1	45069 2	Y	576	563	1	263
08	53568 X	52045	-0-	-1523	-0-	634 9	46913 2	Y	521	590	1	194
09	50850 X	45895	-0-	-4955	-0-	4559 1	41297 2	Y	493	404	1	283
*10	53076 X	53076	-0-	-0-	-0-	573 9	4496 1	Y	558	614	1	227
614 9												

SANDERS, L. J.		WELL #:	1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13144 - 13343		
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17 1	158 2	N	2	1	1	187
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2 9	120 2	N	1	1	1	187
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	99 2	N	1	1	1	187
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	1 9	106 2	N	1	1	1	187
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	N	1	1	1	187
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1 9	223 2	N	2	2	1	187
21 1												
2 9												

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 132837		COMPL. DATE	09/19/1989	TOTAL DEPTH	18248	PERF.	13120 - 13756		
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	
05	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	543	1	5141	2	N	111	62	1	176
						122	9							
06	7260 X	5257	-0-	-2003	-0-	459	1	4693	2	N	95	47	1	224
						105	9							
07	5952 X	5214	-0-	-738	-0-	468	1	4690	2	N	51	51	1	224
						56	9							
08	5952 X	5779	-0-	-173	-0-	506	1	5209	2	N	58	54	1	228
						64	9							
09	5760 X	5188	-0-	-572	-0-	456	1	4645	2	N	79	194	1	113
						87	9							
10	5797 X	3886	-0-	-1911	-0-	330	1	3521	2	N	32	42	1	103
						35	9							

GRIGAR		WELL #:		1	RRCID -> 136417		COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12683 - 13154	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 138475		COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13388 - 13518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	365	1	3462	2	N	94	213	1	73
						103	9							
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	342	1	3491	2	N	90	35	1	128
						99	9							
07	4774 X	3585	-0-	-1189	-0-	317	1	3174	2	N	85	35	1	178
						94	9							
08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	472	1	4857	2	N	118	222	1	74
						130	9							
09	4620 X	3621	-0-	-999	-0-	316	1	3221	2	N	76	33	1	117
						84	9							
10	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	323	1	3443	2	N	76	37	1	156
						84	9							

DUSEK		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	832	1	7875	2	Y	93	90	1	70
						102	9							
06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	782	1	7995	2	Y	93	77	1	86
						102	9							
07	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	768	1	7700	2	Y	92	83	1	95
						101	9							
*08	9145 X	8567	-0-	-578	-0-	752	1	7742	2	Y	66	138	1	23
						73	9							
09	8880 X	7844	-0-	-1036	-0-	694	1	7063	2	Y	79	69	1	33
						87	9							
10	9176 X	8762	-0-	-414	-0-	744	1	7939	2	Y	72	84	1	21
						79	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA													//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
													WELL #:	1	RRCID ->	149672	COMPL. DATE	06/24/2020	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	12550 - 13027
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	BALANCE								
05		7378 X	4581	-0-	-2797	-0-	431	1	4087	2	Y	57	41	1	42							
							63	9														
06		7140 X	3983	-0-	-3157	-0-	351	1	3590	2	Y	38	34	1	46							
							42	9														
07		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	446	1	4465	2	Y	51	45	1	52							
							56	9														
08		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	550	1	5658	2	Y	58	56	1	54							
							64	9														
09		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	430	1	4378	2	Y	82	44	1	92							
							90	9														
*10		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	467	1	4987	2	Y	67	53	1	106							
							74	9														
EL FERROCARRIL LTD.													WELL #:	2	RRCID ->	155701	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12923 - 13399
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		113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	1	1	1	-0-							
							1	9														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
DUSEK													WELL #:	2	RRCID ->	157202	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL DEPTH	13642	PERF.	12823 - 13240
05		9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	887	1	8405	2	Y	229	197	1	129							
							252	9														
06		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	638	1	6526	2	Y	215	189	1	155							
							237	9														
07		87 X	87	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	69	131	1	93							
							76	9														
08		10788 X	224	-0-	-10564	-0-	18	1	191	2	Y	14	87	1	20							
							15	9														
09		9240 X	91	-0-	-9149	-0-	8	1	82	2	Y	1	2	1	19							
							1	9														
10		9548 X	95	-0-	-9453	-0-	8	1	86	2	Y	1	20	1	-0-							
							1	9														
GALLIA													WELL #:	2	RRCID ->	157503	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	6210 - 6400
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-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
COLONY													WELL #:	1	RRCID ->	161099	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	13577	PERF.	12954 - 13423
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
ENGELHOLM			WELL #:		1		RRCID ->	163543	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12798 - 13606	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIGAR			WELL #:		2		RRCID ->	163987	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13243 - 13389	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLONY			WELL #:		2		RRCID ->	166126	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	14078 - 14280	
05	7440	X	7400	-0-	-40	-0-	695	1	6589	2	Y	105	111	1	67
							116	9							
06	6900	X	3783	-0-	-3117	-0-	329	1	3365	2	Y	81	78	1	70
							89	9							
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	360	1	3606	2	Y	54	71	1	53
							59	9							
08	7409	X	6952	-0-	-457	-0-	607	1	6248	2	Y	88	87	1	54
							97	9							
09	7170	X	4961	-0-	-2209	-0-	435	1	4435	2	Y	83	69	1	68
							91	9							
10	7409	X	5404	-0-	-2005	-0-	456	1	4868	2	Y	73	86	1	55
							80	9							

COLONY			WELL #:		3		RRCID ->	166569	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13774 - 13948	
05	9517	X	7579	-0-	-1938	-0-	712	1	6750	2	Y	106	112	1	68
							117	9							
06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	832	1	8505	2	Y	116	108	1	76
							128	9							
07	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	609	1	6097	2	Y	81	96	1	61
							89	9							
08	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	822	1	8456	2	Y	109	109	1	61
							120	9							
09	9480	X	7773	-0-	-1707	-0-	684	1	6965	2	Y	113	91	1	83
							124	9							
10	9796	X	6934	-0-	-2862	-0-	586	1	6254	2	Y	85	103	1	65
							94	9							

EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		3		RRCID ->	167434	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	14818	PERF.	14260 - 14420	
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-			57
06	7950	X	5	-0-	-7945	-0-	5	2			Y	-0-			57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
08	527	X	38	-0-	-489	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			57
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			57
*10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			57

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548

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

05 7038 X 7038 -0- -0- -0- 664 1 6291 2 Y 75 75 1 163
83 9

06 6052 X 6052 -0- -0- -0- 533 1 5447 2 Y 65 55 1 173
72 9

07 7077 X 7077 -0- -0- -0- 634 1 6351 2 Y 84 66 1 191
92 9

*08 9189 X 9189 -0- -0- -0- 808 1 8317 2 Y 58 205 1 44
64 9

09 8329 X 8329 -0- -0- -0- 737 1 7502 2 Y 82 72 1 54
90 9

*10 8347 X 8347 -0- -0- -0- 709 1 7563 2 Y 68 82 1 40
75 9

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

05 1251 N 1251 -0- -0- -0- 118 1 1119 2 Y 13 13 1 2
14 9

06 1110 X 950 -0- -160 -0- 84 1 856 2 Y 9 9 1 2
10 9

07 1212 X 1212 -0- -0- -0- 109 1 1090 2 Y 12 11 1 3
13 9

08 1395 X 1027 -0- -368 -0- 90 1 927 2 Y 9 10 1 2
10 9

09 1200 X 1164 -0- -36 -0- 103 1 1049 2 Y 11 10 1 3
12 9

10 1240 X 1212 -0- -28 -0- 103 1 1098 2 Y 10 12 1 1
11 9

KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

05 3317 X 3212 -0- -105 -0- 302 1 2858 2 N 47 33 1 199
52 9

06 2940 X 2935 -0- -5 -0- 256 1 2620 2 N 54 26 1 227
59 9

07 3381 X 3381 -0- -0- -0- 301 1 3018 2 N 56 202 1 81
62 9

08 3348 X 3191 -0- -157 -0- 278 1 2859 2 N 49 31 1 99
54 9

09 3240 X 2894 -0- -346 -0- 254 1 2583 2 N 52 25 1 126
57 9

10 3379 X 3216 -0- -163 -0- 271 1 2887 2 N 53 30 1 149
58 9

COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340

05 10044 X 42 -0- -10002 -0- 3 1 26 2 Y 12 35 1 51
13 9

06 8746 X 22 -0- -8724 -0- 2 1 17 2 Y 3 26 1 28
3 9

07 0 X -0- -0- -0- -0- 5 1 48 2 Y 34 27 1 35

08 129 X 129 -0- -0- -0- 76 9 69 45 1 59

09 120 X -0- -0- -120 -0- 3 1 29 2 Y -0- 59 1 -0-

*10 32 X 32 -0- -0- -0- -0- 3 1 29 2 Y -0- 59 1 -0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
				WELL #: 5	RRCID -> 203322	COMPL. DATE 08/08/2011	TOTAL DEPTH 13521	PERF.12754 - 13226				
05	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	698 221	1 9	6617 2	Y	201	165 1	119
06	7200 X	7165	-0-	-35	-0-	621 191	1 9	6353 2	Y	174	149 1	144
07	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	676 185	1 9	6770 2	Y	168	230 1	82
08	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	673 166	1 9	6932 2	Y	151	144 1	89
09	7290 X	7240	-0-	-50	-0-	633 161	1 9	6446 2	Y	146	129 1	106
*10	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	674 160	1 9	7188 2	Y	145	201 1	50
COLONY				WELL #: 6	RRCID -> 203324	COMPL. DATE 05/06/2020	TOTAL DEPTH 13930	PERF.13700 - 13909				
05	11222 X	9652	-0-	-1570	-0-	904 185	1 9	8563 2	Y	168	174 1	137
06	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	974 235	1 9	9966 2	Y	214	183 1	168
07	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	921 218	1 9	9233 2	Y	198	201 1	165
08	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	880 180	1 9	9061 2	Y	164	185 1	144
09	11190 X	10023	-0-	-1167	-0-	876 227	1 9	8920 2	Y	206	161 1	189
10	11563 X	9720	-0-	-1843	-0-	815 216	1 9	8689 2	Y	196	212 1	173
DUSEK				WELL #: 6	RRCID -> 203777	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 13736	PERF.13435 - 13570				
05	10292 X	8214	-0-	-2078	-0-	771 140	1 9	7303 2	Y	127	163 1	100
06	10800 X	10648	-0-	-152	-0-	935 147	1 9	9566 2	Y	134	141 1	93
07	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	722 156	1 9	7230 2	Y	142	150 1	85
08	11749 X	10103	-0-	-1646	-0-	882 142	1 9	9079 2	Y	129	167 1	47
09	10650 X	8848	-0-	-1802	-0-	779 135	1 9	7934 2	Y	123	77 1	93
10	11005 X	9765	-0-	-1240	-0-	823 156	1 9	8786 2	Y	142	184 1	51
GRIGAR				WELL #: 4	RRCID -> 220336	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 13362	PERF.13481 - 13574				
05	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	1036 121	1 9	9813 2	N	110	112 1	164
06	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	870 103	1 9	8893 2	N	94	88 1	170
07	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	1029 122	1 9	10313 2	N	111	107 1	174
08	10974 X	9438	-0-	-1536	-0-	828 91	1 9	8519 2	N	83	95 1	162
09	10620 X	8944	-0-	-1676	-0-	791 97	1 9	8056 2	N	88	79 1	171
*10	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	1068 113	1 9	11396 2	N	103	113 1	161

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #:	5	RRCID ->	223727	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13472	-	13632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	N	2	2	1	1
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	2	2	1	1
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	52	2	N	1	1	1	1
08	217 N	132	-0-	-85	-0-	12	1	119	2	N	1	1	1	1
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	10	1	106	2	N	1	1	1	1
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	N	2	2	1	1

GRIGAR		WELL #:	6	RRCID ->	227941	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	13500	-	13645	
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	156	1	1473	2	N	17	17	1	73
06	1770 X	1032	-0-	-738	-0-	91	1	930	2	N	10	10	1	73
07	1550 X	1454	-0-	-96	-0-	131	1	1308	2	N	14	13	1	74
08	2387 X	1223	-0-	-1164	-0-	107	1	1104	2	N	11	12	1	73
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	156	1	1584	2	N	17	14	1	76
10	1643 X	971	-0-	-672	-0-	82	1	880	2	N	8	12	1	72

GALLIA		WELL #:	6	RRCID ->	262674	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	12536	-	12930	
05	9176 X	8118	-0-	-1058	-0-	767	1	7261	2	N	82	83	1	113
06	8880 X	7930	-0-	-950	-0-	699	1	7147	2	N	76	69	1	120
07	9052 X	8565	-0-	-487	-0-	769	1	7704	2	N	84	81	1	123
08	9052 X	7558	-0-	-1494	-0-	663	1	6822	2	N	66	75	1	114
09	7920 X	6944	-0-	-976	-0-	614	1	6255	2	N	68	61	1	121
10	8556 X	7229	-0-	-1327	-0-	614	1	6549	2	N	60	71	1	110

DUSEK		WELL #:	7	RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13112	-	13250	
05	13330 X	12902	-0-	-428	-0-	1218	1	11541	2	Y	130	132	1	39
06	12900 X	11317	-0-	-1583	-0-	997	1	10201	2	Y	108	101	1	46
07	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	1169	1	11709	2	Y	127	122	1	51
08	13361 X	12554	-0-	-807	-0-	1099	1	11306	2	Y	135	141	1	45
09	12480 X	11019	-0-	-1461	-0-	971	1	9890	2	Y	144	97	1	92
10	13020 X	11390	-0-	-1630	-0-	961	1	10258	2	Y	155	191	1	56

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE		//CONT.// //CONT.//	20385 400 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
WINGATE							3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997				TOTAL DEPTH 13567	PERF.12672	- 13452		
05	DLQ	G-10	4293	-0-	4293	5678	390	1	3693	2	Y	191	203	1			114
06	9625	X	3947	-0-	-5678	-0-	210	9	3335	2	Y	260	137	1			237
07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	286	9			Y	-0-	237	1			-0-
08	4278	X	10	-0-	-4268	-0-	2	2	9	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	84	-0-	-4056	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	92	-0-	-4186	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
WINGATE							4	RRCID -> 187465	COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 13158	PERF.13021	- 13762		
05	DLQ	G-10	717	-0-	717	2478	68	1	649	2	Y	-0-	20	1			-0-
06	300	N	845	-0-	545	3023	75	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2449	-0-	-651	2372	222	1	2227	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2272	-0-	-828	1544	198	1	2032	2	Y	38	24	1			14
09	3000	N	2201	-0-	-799	745	42	9	1918	2	Y	86	57	1			43
*10	3100	N	2546	-0-	-554	191	188	1	2231	2	Y	96	81	1			58
SANDERS, L. J.							2	RRCID -> 189817	COMPL. DATE 05/03/2002				TOTAL DEPTH 13407	PERF.12830	- 13243		
05	1829	X	1607	-0-	-222	-0-	148	1	1403	2	N	51	16	1			142
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	56	9	1553	2	N	17	15	1			144
07	1643	X	1629	-0-	-14	-0-	19	9	1465	2	N	16	16	1			144
08	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	146	1	1370	2	N	13	15	1			142
09	1710	N	1325	-0-	-385	-0-	18	9	1194	2	N	13	12	1			143
10	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	133	1	1178	2	N	11	13	1			141
AYLOR 'A'							3	RRCID -> 265025	COMPL. DATE 02/12/2012				TOTAL DEPTH 13008	PERF.12106	- 12846		
05	DLQ	G-10	14408	-0-	14408	39943	148	1	12780	2	Y	254	143	1			280
06	54121	X	14178	-0-	-39943	-0-	279	9	12702	2	Y	213	326	1			167
07	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	1242	1	13434	2	Y	204	228	1			143
08	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	234	9	13105	2	Y	165	222	1			86
09	14190	X	13719	-0-	-471	-0-	1224	9	12334	2	Y	158	119	1			125
10	15004	X	14392	-0-	-612	-0-	1273	1	12978	2	Y	180	206	1			99
EL FERROCARRIL LTD							5	RRCID -> 271749	COMPL. DATE 11/22/2013				TOTAL DEPTH 13800	PERF.12341	- 13098		
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	10726 X	7473	-0-	-3253	-0-	711 1	6732 2	N	27	130 1		113
06	11010 X	7661	-0-	-3349	-0-	30 9	683 1	N	-0-	9 1		104
07	9827 X	7763	-0-	-2064	-0-	705 1	7058 2	N	-0-	104 1		-0-
08	9827 X	7827	-0-	-2000	-0-	689 1	7093 2	N	41	25 1		16
09	8970 X	7769	-0-	-1201	-0-	45 9	686 1	N	91	61 1		46
*10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	100 9	719 1	N	95	82 1		59
						105 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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	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
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 1		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 1		N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) COSTA ENERGY, LLC KENT-SPRADLEY UNIT			21025 777 180534		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
			WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191	PERF.14606	- 14624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
10	14B DENY	-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			
05	6231 X	4142	-0-	-2089	-0-	-0-	4051	2	91	9	N	83	15	1	151
06	6030 X	4344	-0-	-1686	-0-	-0-	4282	2	62	9	N	56			207
07	6820 X	4305	-0-	-2515	-0-	-0-	4200	2	105	9	N	95	212	1	90
08	6820 X	2866	-0-	-3954	-0-	-0-	2811	2	55	9	N	50	17	1	123
09	6600 X	2051	-0-	-4549	-0-	-0-	1961	2	90	9	N	82			205
10	4495 X	1899	-0-	-2596	-0-	-0-	1774	2	125	9	N	114	181	1	138

HENDERSON, EDMOND SR.			WELL #:	1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.13916	- 14452			
05	868 N	723	-0-	-145	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4	184	1	80
06	960 N	646	-0-	-314	-0-	-0-	618	2	28	9	Y	25			105
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	-0-	893	2	58	9	Y	53	5	1	153
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	52	9	Y	47	5	1	195
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2	41	9	Y	37			232
10	961 N	837	-0-	-124	-0-	-0-	783	2	54	9	Y	49	178	1	103

KENT-SPRADLEY UNIT			WELL #:	2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256	- 14320			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
10	14B DENY	-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			
05	27001 X	24867	-0-	-2134	-0-	-0-	23832	2	1035	9	Y	941	798	1	480
06	26310 X	23750	-0-	-2560	-0-	-0-	22866	2	884	9	Y	804	1107	1	177
07	27311 X	25531	-0-	-1780	-0-	-0-	24472	2	1059	9	Y	963	880	1	260
08	27311 X	25187	-0-	-2124	-0-	-0-	24108	2	1079	9	Y	981	879	1	362
*09	26430 X	23865	-0-	-2565	-0-	-0-	22975	2	890	9	Y	809	757	1	414
10	25544 X	24608	-0-	-936	-0-	-0-	23581	2	1027	9	Y	934	849	1	499

ZELDA			WELL #:	1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.14134	- 14314			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
10	14B DENY	-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			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2057	1	446
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
SWILLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
COVE (MA ZONE)				21188 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
TEXAS GULF 57686				WELL #:	6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091 - 3124
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #:		7	RRCID ->	059010	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7602 - 7780
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
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-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920	
M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	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		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID -> 042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161													
COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514													
M	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

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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518													
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	36115 #	5389	-0-	-30726	-0-	29 1	4580 3	Y	709	885 1			394
06	7530 #	2418	-0-	-5112	-0-	780 9	2138 3	Y	250	397 1			247
07	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	5 1	2315 3	Y	233	270 1			210
08	5394 #	2470	-0-	-2924	-0-	275 9	2205 3	Y	235	336 1			109
09	5220 #	1628	-0-	-3592	-0-	9 1	1263 3	Y	326	155 1			280
10	5394 #	2186	-0-	-3208	-0-	256 9	1852 3	Y	298	300 1			278
						6 1							
						359 9							
						6 1							
						328 9							

CROSBY, WEST (Y-3)														
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING														
LAKEWOOD GAS UNIT														
21830 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
664125														
WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	18	3	Y	1	1	1	5
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	9			Y	-0-			5
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	5	3			Y	-0-			5
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	12	3			Y	-0-			5
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			5
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	6	3			Y	-0-			5

CROSS CREEK (WILCOX)														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.														
BAHR INTEREST ET AL														
21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
696675														
WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	2466	-0-	-417	-0-	2466	2			N	-0-			59
06	2790 X	1865	-0-	-925	-0-	1865	2			N	-0-			59
07	3100 X	2143	-0-	-957	-0-	2143	2			N	-0-			59
08	3100 X	1599	-0-	-1501	-0-	1599	2			N	-0-			59
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			59
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

BAHR INTEREST ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
07	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 X	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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			11
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			11
07	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-			11
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
10	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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3069 X	2640	-0-	-429	-0-	2561	2	79	9	Y	72	183	1	79
06	2970 X	2055	-0-	-915	-0-	1937	2	118	9	Y	107	148	1	38
07	3348 X	2308	-0-	-1040	-0-	2225	2	83	9	Y	75			113
08	3348 X	1761	-0-	-1587	-0-	1660	2	101	9	Y	92	177	1	28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

BAHR INTEREST ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	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 #:	6	RRCID ->	161466	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11135 - 11138			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	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			
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
07		465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-			-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAHR INTEREST ET AL			WELL #:	9	RRCID ->	165671	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10000 - 10003			
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
07		372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		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			
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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			
05		5425	2580	-0-	-2845	912	2580	2			Y	-0-			28
06		2940 #	1951	-0-	-989	-0-	1951	2			Y	-0-			28
07		3255 #	2241	-0-	-1014	-0-	2241	2			Y	-0-			28
08		3255 #	1672	-0-	-1583	-0-	1672	2			Y	-0-			28
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

CYPRESS (COCKFIELD A)				22442 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS						
JOY RESOURCES, INC.				447952											
JOSEY, L. M. "B"			WELL #:	2	RRCID ->	212100	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6050 - 6060			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90

DUNCAN, F. B.		WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832				
05	3162 X	2542	-0-	-620	-0-	2528	2	14	9	N	13	45
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3068	2	67	9	N	61	106
07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2595	2	41	9	N	37	143
08	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2865	2	1	9	N	1	144
*09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3318	2	55	9	N	50	143 1 51
10	3162 X	2022	-0-	-1140	-0-	2001	2	21	9	N	19	70

DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816				
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	107
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	107
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	107
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-	107
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	107
10	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-	107

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS EAGLE (WILCOX)													
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
GILBERT-FREEMAN //CONT.// 835611													
GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	730 2	109 9	N		99			214
06	630 N	387	-0-	-243	-0-	331 2	56 9	N		51	183 1		82
07	837 N	489	-0-	-348	-0-	442 2	47 9	N		43			125
08	837 N	258	-0-	-579	-0-	228 2	30 9	N		27			152
09	390 N	151	-0-	-239	-0-	112 2	39 9	N		35			187
10	496 N	208	-0-	-288	-0-	150 2	58 9	N		53	178 1		62

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830													
05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5930 2	31 9	N		28			165
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5217 2	46 9	N		42			207
07	14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	14235 2	158 9	N		144	178 1		173
08	5952 X	5404	-0-	-548	-0-	5147 2	257 9	N		234	177 1		230
09	5760 X	4095	-0-	-1665	-0-	4093 2	2 9	N		2			232
10	5952 X	4355	-0-	-1597	-0-	4349 2	6 9	N		5			237

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
OBLAEN RESOURCES LLC 617546													
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914													
05	23281 #	18278	-0-	-5003	-0-	17980 2	298 9	Y		271	225 1		232
06	22200 #	15337	-0-	-6863	-0-	15089 2	248 9	Y		225	184 1		273
07	19189 #	17581	-0-	-1608	-0-	17316 2	265 9	Y		241	196 1		318
08	19189 #	18703	-0-	-486	-0-	18457 2	246 9	Y		224	364 1		178
09	18584	18112	-0-	-472	-0-	17842 2	270 9	Y		245	194 1		229
*10	18732	18480	-0-	-252	-0-	18185 2	295 9	Y		268	184 1		313

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169													
TEMPLE INLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			438
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			438
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			438
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			438
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			438
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			438

STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288													
05	64356 X	63908	-0-	-448	-0-	310 1	62846 2	N		684	916 1		494
						752 9							
06	62280 X	60144	-0-	-2136	-0-	300 1	59371 2	N		430	557 1	1 8	366
						473 9							
07	62844 X	62844	-0-	-0-	-0-	310 1	61742 2	N		720	559 1	1 8	526
						792 9							
08	63767 X	62624	-0-	-1143	-0-	310 1	61425 2	N		808	732 1	1 8	601
						889 9							
09	61860 X	NO RPT	-0-	-61860	-0-			N		NO RPT			601
10	63922 X	NO RPT	-0-	-63922	-0-			N		NO RPT			601

D.H.J. (YEGUA 4550)			22597 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER						
GALLOWAY ENERGY CO.			293303												
HARRIS & SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 087099		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 5952		PERF. 4559 - 4563				
M	O	ALLOW 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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)			22688 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599												
DABOVAL A			WELL #: 9		RRCID -> 258259		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 5556 - 5561				
05		124 N	-0-	-0-	-124	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220)			22688 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599												
C. J. DABOVAL -A-			WELL #: 8		RRCID -> 262155		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6248 - 6252				
05		124 N	-0-	-0-	-124	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DABOVAL (FRIO 6800)			22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FINLEY RESOURCES, INC.			268602												
REITZ G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6386 - 6390				
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

DABOVAL (6300)			22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599												
DABOVAL			WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694				
05		21607 #	16132	-0-	-5475	-0-	16132	2			N	-0-			61
06		14160 #	12250	-0-	-1910	-0-	12250	2			N	-0-			61
07		18445 #	10125	-0-	-8320	-0-	10125	2			N	-0-			61
08		18445 #	7717	-0-	-10728	-0-	7717	2			N	-0-			61
09		17850 #	11524	-0-	-6326	-0-	11489	2	35	9	N	32			93
10		16120 #	9189	-0-	-6931	-0-	9189	2			N	-0-			93

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1085 1	145 9	N	132	252
06	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1050 1	133 9	N	121	195
07	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1085 1	119 9	N	108 173 1	130
08	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1085 1	125 9	N	114	244
09	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	244
10	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	244

DAMASCUS (CARTER)		22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
XTO ENERGY INC.		945936								
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	300 1	4058 2	Y	53	114
06	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	346 1	4030 2	Y	29	143
07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	371 1	4015 2	Y	23	166
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	378 1	4455 2	Y	21	187
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	354 1	4017 2	Y	26	213
*10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	358 1	4339 2	Y	7	220

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	126 1	1311 2	N	-0-	115
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	108 1	1116 2	N	-0-	115
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	143 1	1449 2	N	-0-	115
08	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	113 1	1265 2	N	-0-	115
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	121 1	1121 2	N	-0-	115
10	1581 N	1030	-0-	-551	-0-	92 1	938 2	N	-0-	115

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
		263701								
		WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	8122 X	7601	-0-	-521	-0-	666 1	6935 2	Y	-0-	146
06	7860 X	6667	-0-	-1193	-0-	590 1	6077 2	Y	-0-	146
07	7595 X	6535	-0-	-1060	-0-	589 1	5946 2	Y	-0-	146
08	7595 X	6210	-0-	-1385	-0-	510 1	5700 2	Y	-0-	146
09	7350 X	5875	-0-	-1475	-0-	574 1	5301 2	Y	-0-	146
10	7595 X	7096	-0-	-499	-0-	632 1	6464 2	Y	-0-	146

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	148	1	1538	2	N	-0-					152
06	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	131	1	1352	2	N	7					159
07	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	138	1	1394	2	N	-0-					159
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	189	1	2117	2	N	-0-					159
09	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	123	1	1134	2	N	-0-					159
10	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	130	1	1327	2	N	-0-					159

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	120	1	1255	2	N	-0-					130
06	1410 N	1020	-0-	-390	-0-	90	1	930	2	N	-0-					130
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	164	1	1653	2	N	-0-					130
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	N	-0-					130
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	143	1	1323	2	N	-0-					130
10	1829 N	1422	-0-	-407	-0-	127	1	1295	2	N	-0-					130

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	131	1	1364	2	Y	-0-					68
06	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	120	1	1238	2	Y	3					71
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	147	1	1481	2	Y	2					73
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	149	1	1667	2	Y	-0-					73
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	168	1	1550	2	Y	26					99
*10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	151	1	1541	2	Y	-0-					99

CARTER BROS

WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					124
06	1830 N	1365	-0-	-465	-0-	120	1	1237	2	Y	7					131
07	1891 N	570	-0-	-1321	-0-	51	1	516	2	Y	3					134
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	150	1	1678	2	Y	-0-					134
09	1380 N	737	-0-	-643	-0-	71	1	656	2	Y	9					143
*10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	109	1	1110	2	Y	-0-					143

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	Y	-0-					105
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	39	1	401	2	Y	-0-					105
07	558 N	92	-0-	-466	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					105
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					105
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
XTO ENERGY INC.				945936								
ANICO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9103 - 9110
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	172 1	282 2	Y	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	199 1	220 2	Y	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	211 1	169 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	286	-0-	-86	-0-	234 1	52 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	219 1	125 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	205 1	142 2	Y	-0-			-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)				22898 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DEGUELLO OPERATING LLC				210225								
SMITH, T. L.		WELL #:		18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	3360 - 3368
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	48 1	179 2	N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	121 1	809 2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	127 1	1020 2	N	-0-			-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	166 1	1248 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DANBURY DOME (5655 SAND)				22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
BXP OPERATING, LLC				042191								
BENNETT ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	198252	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	6582 - 6594
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	209 1	95 9	N	86	80	1	154
06	390 N	54	-0-	-336	-0-	36 1	18 9	N	16			170
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	269 1	59 9	N	54	82	1	142
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	210 1	221 9	N	201	246	1	97
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	288 1	251 9	N	228	185	1	140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191								
BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250		
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 1	N	-0-		64
06	1320 N	268	-0-	-1052	-0-	183 1 85 2	N	-0-		64
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 1	N	-0-		64
08	1581 N	1011	-0-	-570	-0-	1011 1	N	-0-		64
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 1	N	-0-		64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

ROCINANTE		722675		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128		
RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1521
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1521
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1521
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1521
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1521
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1521

LONGLEY SWD										WELL #: 1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476 - 4486
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	400 N		400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			93
06	350 N		350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			93
07	369 N		369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			93
08	273 N		273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			93
*09	213 N		213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			93
10	62 N		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			93

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.//		23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992								
BLAKE, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.12970 - 13010	
M	O	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
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			111
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			111
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			111
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			111
*09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			111
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			111

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12962 - 13026	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	800			N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	800			N	-0-			88
07	14B2 EXT	221	-0-	221	1021	221 2		N	-0-			88
08	1185 X	164	-0-	-1021	-0-	164 2		N	-0-			88
*09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			88
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			88

WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
BLAKE, T. W.		WELL #:		2	RRCID ->	155737	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13030 - 13055	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			82
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			82
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			82
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			82
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			82
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			82

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 13597	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			243
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			243
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			243
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			243
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			243
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			243

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		WELL #:		1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5752 - 5844
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-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)				23861 907	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
VELOCITY OIL AND GAS, LLC				884469											
KEMPERS				WELL #:	1	RRCID ->	138664	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11536 - 11571			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30	

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)				23861 908	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
SCHOENFELD				WELL #:	2	RRCID ->	157194	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF.12500 - 12560			

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		700	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		700	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		700	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		700	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		700	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		700	

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)				23861 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
SCHOENFELD				WELL #:		RRCID ->	101905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9013 - 9020			

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				11/14/2016											

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			

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1231	2	165	9	Y	150	368	1	5
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1155	2	226	9	Y	205	185	1	25
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1445	2	271	9	Y	246	184	1	87
08	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1274	2	119	9	Y	108			195
09	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1110	2	85	9	Y	77	155	1	117
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1036	2	144	9	Y	131			248

HORIZON PROPERTIES				WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13366 - 16953			

05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2559	2	28	9	Y	25	190	1	265
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2400	2	22	9	Y	20			285
07	3100	N	3307	-0-	207	-0-	3002	2	305	9	Y	277	378	1	184
08	3094	N	2887	-0-	-207	-0-	2647	2	240	9	Y	218	188	1	214
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2306	2	199	9	Y	181	192	1	203
*10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2153	2	238	9	Y	216	192	1	227

HOP UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	13072	PERF.18540 - 18896			

05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	748	2	28	9	N	25			168
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	701	2	47	9	N	43	191	1	20
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	877	2	74	9	N	67			87
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	774	2	50	9	N	45			132
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	674	2	57	9	N	52			184
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	631	2	43	9	N	39			223

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755											
DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496	
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	
05	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	9405	2	319	9	N	290	179 1	368
06	9300 X	9150	-0-	-150	-0-	8823	2	327	9	N	297	540 1	125
07	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	11034	2	308	9	N	280	190 1	215
08	10385 X	10068	-0-	-317	-0-	9731	2	337	9	N	306	381 1	140
09	10050 X	8971	-0-	-1079	-0-	8476	2	495	9	N	450	368 1	222
10	9734 X	7742	-0-	-1992	-0-	7378	2	364	9	N	331	365 1	188

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111	
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	1777	2	483	9	N	439	569 1	169
06	2160 X	1978	-0-	-182	-0-	1667	2	311	9	N	283	377 1	75
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2084	2	667	9	N	606	381 1	300
08	2387 X	2319	-0-	-68	-0-	1838	2	481	9	N	437	378 1	359
09	2310 X	1992	-0-	-318	-0-	1601	2	391	9	N	355	380 1	334
*10	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	9734	2	465	9	N	423	555 1	202

MATT DILLON STATE GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146	
05	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5069	2	131	9	N	119	367 1	92
06	5220 X	4820	-0-	-400	-0-	4756	2	64	9	N	58		150
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	5948	2	336	9	N	305	190 1	265
08	5549 X	5427	-0-	-122	-0-	5245	2	182	9	N	165	190 1	240
09	5370 X	4748	-0-	-622	-0-	4569	2	179	9	N	163	189 1	214
10	5208 X	4472	-0-	-736	-0-	4262	2	210	9	N	191	194 1	211

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177	
05	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6561	2	92	9	N	84	180 1	72
06	6450 X	6241	-0-	-209	-0-	6155	2	86	9	N	78		150
07	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7698	2	120	9	N	109	184 1	75
08	7099 X	6881	-0-	-218	-0-	6789	2	92	9	N	84		159
09	6870 X	6019	-0-	-851	-0-	5913	2	106	9	N	96	190 1	65
10	6665 X	5295	-0-	-1370	-0-	5200	2	95	9	N	86		151

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480	
05	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	6949	2	226	9	N	205	181 1	218
06	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6519	2	131	9	N	119	187 1	150
07	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8153	2	321	9	N	292	185 1	257
08	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7190	2	230	9	N	209	191 1	275
*09	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6263	2	217	9	N	197	189 1	283
*10	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5846	2	255	9	N	232	360 1	155

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190	
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 ZINGARA GRIMES, LLC 950840
 ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			20
06		1440 N	1157	-0-	-283	-0-	1067	2	90	9	N	82			102
07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1280	2	127	9	N	115			217
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10	191	1	36
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			36
*10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			36

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 D AND J OPERATING, LLC 196231
 LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) 24243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BRAZORIA HYDROCARBON LLC 089989
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 290102 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)														24423 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														048169								
DEUSSON ESTATE														WELL #: 1	RRCID -> 258272		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964 - 10004	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-		167	1	6255	2	Y	65					167				
06		6150 X	2023	-0-	-4127	-0-		72	9	1918	2	Y	-0-					167				
07		6231 X	3541	-0-	-2690	-0-		105	1	3417	2	Y	17					184				
08		6355 X	2750	-0-	-3605	-0-		19	9	2645	2	Y	-0-					184				
09		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-		105	1			Y	NO RPT					184				
10		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-						Y	NO RPT					184				
DEUSSON ESTATE A														WELL #: 1	RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
DEUSSON ESTATE														WELL #: 2	RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233						Y	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233						Y	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233						Y	NO RPT					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233						Y	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233						Y	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233						Y	NO RPT					-0-				
DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)														24430 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														048169								
RAYWOOD INVESTMENTS														WELL #: 1	RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915		PERF.13052 - 13130	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
LADD														WELL #: 1	RRCID -> 276611		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12805 - 12814	
05		3875 X	3827	-0-	-48	-0-		304	1	3240	2	N	257	178	1	2	8	204				
06		4260 X	2697	-0-	-1563	-0-		283	9	2123	2	N	271	350	1	3	8	122				
07		4402 X	3815	-0-	-587	-0-		276	1	3220	2	N	259	178	1	4	8	199				
08		4402 X	4143	-0-	-259	-0-		298	9	3555	2	N	253	178	1	2	8	272				
09		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-		310	1			N	NO RPT					272				
10		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-		285	9			N	NO RPT					272				

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
DANIEL														
24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 290227 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13940 - 13948														
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

05		133424 #	44525	-0-	-88899	-0-	146	1	43974	2	N	368	333	10 8 367
							405	9						
06		125010 #	90634	-0-	-34376	-0-	300	1	89664	2	N	609	712	17 8 247
							670	9						
07		103137 #	79676	-0-	-23461	-0-	304	1	78475	2	N	815	347	19 8 696
							897	9						
08		103850 #	85006	-0-	-18844	-0-	310	1	83938	2	N	689	706	16 8 663
							758	9						
09		99630 #	NO RPT	-0-	-99630	-0-					N	NO RPT		663
10		93651 #	NO RPT	-0-	-93651	-0-					N	NO RPT		663

GORDY OIL COMPANY														
LADNER														
317150														
WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640														
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			07/25/2019								

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
TEXACO FEE "C"														
24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
048169														
WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526														
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	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT		-0-

RDH FARMS														
WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250														
05		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-		265
06		6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	2	2 8	265
07		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-		265
08		3627 X	2110	-0-	-1517	-0-	16	1	2073	2	N	19	2 8	282
							21	9						
09		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		282
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		282

DEVILLIER (LOX B)														
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.														
HSR E. COOPER NO. 1														
24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
247838														
WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
MIDDLETON, A. D. A/C #4														
847710														
WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025														
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46

DEVIILLIER (VICKSBURG)		24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838										
DEVIILLIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 061986		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEVIILLIER, O. C.		WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEVIL (FRIO)		24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188081		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// 24674 800 //CONT.// 280967		NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7947	- 7986			
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT		-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8176	- 8469			
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-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	0 X	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-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT		-0-	

STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID -> 242404	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8804	- 8814			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-	
10	0 X	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			
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC STEWART, MACO A		//CONT.// //CONT.//	24674 800 681161	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
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
STEWART, MACO A		WELL #:	43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740 PERF. 8760 - 8764
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	2	RRCID ->	166648	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710 PERF. 8090 - 8124
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3GU	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697 PERF. 7444 - 7537
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7834 - 7849
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161										
STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061				
M	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE				
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267										
BAGE		WELL #: 1		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930				
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	8 1	30 2	N	1			86
						1 9						
06	60 #	12	-0-	-48	-0-	2 1	10 2	N	-0-			86
07	62 #	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 2	N	-0-			86
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 2	N	-0-			86
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			86
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			86

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC		229385										
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF. 11746 - 11772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-			96
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	8	1	31	2	N	-0-			96
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	2	N	-0-			96
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	16	1	70	2	N	-0-			96
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-			96
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
EARL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)		25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, E. F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014				
05	7384 R	7384	-0-	-0-	-0-	310	1	6811	2	N	239	311	1	86
						263	9							
06	7150 R	7150	-0-	-0-	-0-	355	1	6524	2	N	246	184	1	148
						271	9							
07	7417 R	7417	-0-	-0-	-0-	465	1	6695	2	N	234	182	1	200
						257	9							
08	7378 #	7342	-0-	-36	-0-	465	1	6632	2	N	223	364	1	59
						245	9							
09	7260	7601	-0-	341	341	450	1	6874	2	N	252	184	1	127
						277	9							
*10	9151	8156	-0-	-995	-0-	465	1	7391	2	N	273	183	1	217
						300	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF. 14350 - 14366				
05	7148 X	7148	-0-	-0-	B	-0-	7148	3		N	-0-			142
06	6864 X	6864	-0-	-0-	B	-0-	6864	3		N	-0-			142
07	7422 X	7422	-0-	-0-	B	-0-	7422	3		N	-0-			142
08	7311 X	7311	-0-	-0-	B	-0-	7311	3		N	-0-			142
*09	7027 X	7027	-0-	-0-	B	-0-	7027	3		N	-0-			142
*10	6167 X	6167	-0-	-0-	B	-0-	6167	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467										
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	14165 - 14224		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
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-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286 - 14316		
05	2480 X	2036	-0-	-444	B	-0-	1984 3	52 9	N	47	1 8	163	
06	2434 X	2434	-0-	-0-	B	-0-	2422 3	12 9	N	11	1 8	173	
07	2790 N	1112	-0-	-1678	B	-0-	1110 3	2 9	N	2	2 8	173	
08	2046 N	463	-0-	-1583	B	-0-	426 3	37 9	N	34		207	
09	2430 N	932	-0-	-1498	B	-0-	898 3	34 9	N	31		238	
*10	2941 N	2941	-0-	-0-	B	-0-	2939 3	2 9	N	2		240	

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231 - 14269		
05	9038 X	9038	-0-	-0-	B	-0-	8913 3	125 9	N	114	177 1	186	
06	9270 X	8629	-0-	-641	B	-0-	8571 3	58 9	N	53	1 8	238	
07	9579 X	8576	-0-	-1003	B	-0-	8491 3	85 9	N	77	2 8	313	
08	9579 X	8694	-0-	-885	B	-0-	8577 3	117 9	N	106	178 1	241	
*09	8970 X	8680	-0-	-290	B	-0-	8573 3	107 9	N	97	2 8	336	
10	9052 X	7200	-0-	-1852	B	-0-	7166 3	34 9	N	31	176 1	191	

CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:	4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	14414 - 14460		
05	2891 N	2891	-0-	-0-	B	-0-	2749 3	142 9	N	129	178 1	172	
06	3159 X	3159	-0-	-0-	B	-0-	3028 3	131 9	N	119		291	
07	3007 X	3007	-0-	-0-	B	-0-	2895 3	112 9	N	102	186 1	207	
08	3179 X	3179	-0-	-0-	B	-0-	3050 3	129 9	N	117	185 1	139	
*09	3096 X	3096	-0-	-0-	B	-0-	2964 3	132 9	N	120		259	
10	2821 X	1014	-0-	-1807	B	-0-	934 3	80 9	N	73	180 1	152	

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14152 - 14266		
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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			67	
10	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		
05	14800 X	14800	-0-	-0-	B	-0-	14149 3	651 9	N	592	529 1	4 8	287
06	14452 X	14452	-0-	-0-	B	-0-	13881 3	571 9	N	519	363 1	5 8	438
07	13950 X	13596	-0-	-354	B	-0-	13057 3	539 9	N	490	544 1	9 8	375
08	14628 X	14628	-0-	-0-	B	-0-	14054 3	574 9	N	522	534 1		363
*09	13500 X	12963	-0-	-537	B	-0-	12434 3	529 9	N	481	532 1	11 8	301
*10	14936 X	14936	-0-	-0-	B	-0-	14303 3	633 9	N	575	536 1		340

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028		
M 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
05	17459 X	17459	-0-	-0- B	-0-	851 1 897 9	15911 3	N	815 902 1	6 8 199
06	13153 X	13153	-0-	-0- B	-0-	522 1 679 9	11952 3	N	617 539 1	5 8 272
07	15954 X	15954	-0-	-0- B	-0-	651 1 854 9	14449 3	N	776 725 1	6 8 317
08	11532 X	1073	-0-	-10459 B	-0-	63 1 54 9	956 3	N	49 177 1	189
*09	14238 X	14238	-0-	-0- B	-0-	564 1 718 9	12956 3	N	653 543 1	7 8 292
*10	16039 X	16039	-0-	-0- B	-0-	628 1 784 9	14627 3	N	713 873 1	132

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907		
05	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	143 1 80 9	1683 3	N	73	344
06	1830 N	1680	-0-	-150 B	-0-	119 1 61 9	1500 3	N	55	399
07	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	136 1 75 9	1942 3	N	68 181 1	286
08	1891 N	134	-0-	-1757 B	-0-	10 1 2 9	122 3	N	2	288
09	1680 N	1123	-0-	-557 B	-0-	61 1 36 9	1026 3	N	33	321
10	2139 N	1559	-0-	-580 B	-0-	99 1 45 9	1415 3	N	41 191 1	171

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
10	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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	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		
05	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	62 1	732 3	N	-0-	117
06	720 N	679	-0-	-41 B	-0-	50 1	629 3	N	-0-	117
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	60 1	696 3	N	-0-	117
08	744 N	57	-0-	-687 B	-0-	4 1	53 3	N	-0-	117
09	690 N	24	-0-	-666 B	-0-	2 1	22 3	N	-0-	117
10	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	41 1	588 3	N	-0-	117

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM				
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE				

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141				N	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141				N	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141				N	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141				N	-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141				N	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141				N	-0-				

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064																
05		259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	20	1	239	3	N	-0-	28		
06		258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	19	1	239	3	N	-0-	28		
07		248 N	134	-0-	-114	B	-0-	11	1	123	3	N	-0-	28		
08		248 N	11	-0-	-237	B	-0-	1	1	10	3	N	-0-	28		
09		270 N	49	-0-	-221	B	-0-	4	1	45	3	N	-0-	28		
10		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-	28		

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100																
05		6417 X	3277	-0-	-3140	B	-0-	594	1	2575	3	N	98	177	1	340
06		6210 X	4489	-0-	-1721	B	-0-	108	9	957	1	N	102	181	1	261
07		6417 X	2683	-0-	-3734	B	-0-	112	9	699	1	N	88			349
08		6417 X	4977	-0-	-1440	B	-0-	97	9	996	1	N	117			466
09		4500 X	3935	-0-	-565	B	-0-	129	9	930	1	N	58			524
10		4650 X	2442	-0-	-2208	B	-0-	64	9	717	1	N	18			542
								20	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702															
M	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
05		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	50	13	219	3	N	12	1	8	224
06		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			224
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			224
08		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	86	4	332	3	N	4			228
*09		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	5	1	17	3	N	1			229
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	9			N	-0-			229

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086															
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660															
05		16438 X	16438	-0-	-0- B	-0-	15550	3	888	9	N	807	552	1	3 8 575
06		15883 X	15883	-0-	-0- B	-0-	15098	3	785	9	N	714	729	1	6 8 554
07		15655 X	15655	-0-	-0- B	-0-	14876	3	779	9	N	708	731	1	4 8 527
08		15633 X	15633	-0-	-0- B	-0-	14899	3	734	9	N	667	710	1	484
*09		14958 X	14958	-0-	-0- B	-0-	14173	3	785	9	N	714	718	1	4 8 476
*10		15028 X	15028	-0-	-0- B	-0-	14172	3	856	9	N	778	717	1	537

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058															
05		2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	211	36	2477	3	N	33	177	1	112
06		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	158	29	1987	3	N	26			138
07		2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	205	33	2396	3	N	30			168
08		2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-			168
09		2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-0-					N	-0-			168
*10		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	173	44	2480	3	N	40			208

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111															
05		62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7	3			N	-0-			51
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			51
07		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-			51
08		7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2	3			N	-0-			51
*09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			51
10		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			51

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596															
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 162661		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132			
M	O	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
05	1798 N	1249	-0-	-549 B	-0-	999 3	250 9	N	227			496
06	1890 N	1190	-0-	-700 B	-0-	952 3	238 9	N	216	353 1		359
07	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1087 3	248 9	N	225			584
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1048 3	231 9	N	210	177 1		617
09	1200 N	1149	-0-	-51 B	-0-	914 3	235 9	N	214	355 1		476
10	1333 N	974	-0-	-359 B	-0-	740 3	234 9	N	213			689

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU		WELL #: 3		RRCID -> 162895		COMPL. DATE 03/23/1997			TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021			
05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	60 1	703 3	N	-0-			73
06	780 N	566	-0-	-214 B	-0-	42 1	524 3	N	-0-			73
07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	65 1	758 3	N	-0-			73
08	775 N	104	-0-	-671 B	-0-	8 1	96 3	N	-0-			73
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			73
*10	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	54 1	779 3	N	-0-			73

CHAMPION INT'L. D		WELL #: 1		RRCID -> 163214		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513			
05	2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	543 1	2353 3	N	56	1 8		353
06	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	62 9	2397 3	N	62	181 1		234
07	3822 X	3822	-0-	-0- B	-0-	68 9	2728 3	N	76			310
08	2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	1010 1	2234 3	N	61			371
*09	3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	84 9	2465 3	N	53			424
*10	3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	578 1	2222 3	N	75			499
						67 9						
						780 1						
						58 9						
						935 1						
						83 9						

CARTER, W. T. & BROS. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 164792		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986			
05	6045 X	2051	-0-	-3994 B	-0-	311 1	1662 3	N	71	1 8		329
06	5850 X	3612	-0-	-2238 B	-0-	78 9	3121 3	N	67			396
07	6045 X	4735	-0-	-1310 B	-0-	417 1	4056 3	N	93	2 8		487
08	5518 X	31	-0-	-5487 B	-0-	74 9	1 9	N	1	176 1		312
09	3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-0-	577 1		N	-0-			312
10	4743 X	1979	-0-	-2764 B	-0-	102 9	1791 3	N	24	179 1		157
						30 1						
						162 1						
						26 9						

CARTER, W. T. & BROS. E		WELL #: 12		RRCID -> 165105		COMPL. DATE 07/25/1999			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
10	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			
05	372 N	197	-0-	-175 B	-0-	132 3	65 9	N	59	182 1		157
06	210 N	106	-0-	-104 B	-0-	26 3	80 9	N	73			230
07	310 N	159	-0-	-151 B	-0-	98 3	61 9	N	55			285
08	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	57 3	22 9	N	20			305
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	62 3	41 9	N	37			342
*10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	150 3	45 9	N	41			383

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
JACKSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990			
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		
05	6121 X	6121	-0-	-0- B	-0-	470 1	5522 3	N	117	183 1	1 8	221
06	4620 X	4287	-0-	-333 B	-0-	129 9	3892 3	N	78	1 8		298
07	5476 X	5476	-0-	-0- B	-0-	309 1	5025 3	N	91	191 1		198
08	4774 X	603	-0-	-4171 B	-0-	86 9	546 3	N	10			208
09	4620 X	-0-	-0-	-4620 B	-0-	351 1		N	-0-			208
10	4774 X	4634	-0-	-140 B	-0-	100 9	4272 3	N	58			266
						46 1						
						11 9						
						298 1						
						64 9						

CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #: 21		RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962			
05	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2569 3	248 9	N	225			552
06	2520 N	2373	-0-	-147 B	-0-	2188 3	185 9	N	168	177 1		543
07	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2245 3	162 9	N	147	355 1		335
08	2604 N	2558	-0-	-46 B	-0-	2357 3	201 9	N	183			518
*09	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2215 3	197 9	N	179	327 1		370
10	2418 N	2266	-0-	-152 B	-0-	2095 3	171 9	N	155	178 1		347

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014			
05	1612 N	1496	-0-	-116 B	-0-	1380 3	116 9	N	105			213
06	1170 N	1084	-0-	-86 B	-0-	1006 3	78 9	N	71			284
07	1519 N	1049	-0-	-470 B	-0-	955 3	94 9	N	85	181 1		188
08	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1819 3	132 9	N	120			308
*09	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1294 3	50 9	N	45			353
10	1054 N	987	-0-	-67 B	-0-	942 3	45 9	N	41	186 1		208

CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044			
05	2914 X	2004	-0-	-910 B	-0-	1809 3	195 9	N	177			281
06	2670 X	1978	-0-	-692 B	-0-	1823 3	155 9	N	141	179 1	1 8	242
07	2759 X	2577	-0-	-182 B	-0-	2339 3	238 9	N	216	181 1		277
08	2759 X	2091	-0-	-668 B	-0-	1880 3	211 9	N	192	180 1		289
09	2670 X	2282	-0-	-388 B	-0-	2092 3	190 9	N	173	173 1		289
10	2573 X	2311	-0-	-262 B	-0-	2080 3	231 9	N	210	362 1		137

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122			
05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	969 3	130 9	N	118	182 1	1 8	157
06	1050 N	1005	-0-	-45 B	-0-	897 3	108 9	N	98			255
07	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	741 3	102 9	N	93	181 1		167
08	1085 N	1057	-0-	-28 B	-0-	938 3	119 9	N	108			275
*09	1020 N	883	-0-	-137 B	-0-	783 3	100 9	N	91	173 1		193
10	837 N	635	-0-	-202 B	-0-	518 3	117 9	N	106	182 1		117

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999													TOTAL DEPTH 14250		PERF.13966 - 14046	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	10155	X	10155	-0-	-0-	B	-0-	779	1	9149	3	N	206	355 1 3 8 169		
								227	9							
06	9193	X	9193	-0-	-0-	B	-0-	662	1	8345	3	N	169	182 1 1 8 155		
								186	9							
07	11435	X	11435	-0-	-0-	B	-0-	731	1	10453	3	N	228	2 8 381		
								251	9							
08	8618	X	724	-0-	-7894	B	-0-	55	1	651	3	N	16	176 1 221		
								18	9							
*09	9617	X	9617	-0-	-0-	B	-0-	530	1	8896	3	N	174	187 1 4 8 204		
								191	9							
*10	11969	X	11969	-0-	-0-	B	-0-	765	1	10959	3	N	223	188 1 239		
								245	9							

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000													TOTAL DEPTH 15150		PERF.14628 - 14708	
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-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		
10	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	
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-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-	-0-		
10	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	
05	3162	X	1765	-0-	-1397	B	-0-	137	1	1606	3	N	20	189		
								22	9							
06	3060	X	311	-0-	-2749	B	-0-	22	1	280	3	N	8	197		
								9	9							
07	3193	X	2714	-0-	-479	B	-0-	210	1	2457	3	N	43	240		
								47	9							
08	3193	X	329	-0-	-2864	B	-0-	25	1	300	3	N	4	244		
								4	9							
09	3090	X	1655	-0-	-1435	B	-0-	128	1	1491	3	N	33	277		
								36	9							
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	B	-0-					N	-0-	277		

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000													TOTAL DEPTH 14048		PERF.13816 - 13866	
05	3162	X	3069	-0-	-93	B	-0-	234	1	2751	3	N	76	298		
								84	9							
06	3060	X	2186	-0-	-874	B	-0-	157	1	1981	3	N	44	174 1 168		
								48	9							
07	3084	X	3084	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2832	3	N	49	217		
								54	9							
08	3069	X	114	-0-	-2955	B	-0-	8	1	99	3	N	6	223		
								7	9							
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	B	-0-					N	-0-	223		
10	3069	X	1921	-0-	-1148	B	-0-	123	1	1754	3	N	40	263		
								44	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 3		RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13994 - 14042				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	765	1	3317	3	N	83			256
						91	9							
06	3060 X	1219	-0-	-1841 B	-0-	262	1	937	3	N	18			274
						20	9							
07	4371 X	837	-0-	-3534 B	-0-	215	1	581	3	N	37			311
						41	9							
08	4371 X	978	-0-	-3393 B	-0-	196	1	758	3	N	22			333
						24	9							
09	4230 X	535	-0-	-3695 B	-0-	119	1	376	3	N	36			369
						40	9							
10	4185 X	663	-0-	-3522 B	-0-	195	1	464	3	N	4			373
						4	9							

JACKSON, H.		WELL #: 3		RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14118		PERF.13832 - 13850				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
10	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				
05	9052 X	6303	-0-	-2749 B	-0-	430	1	5607	3	N	242	359	1	332
						266	9							
06	8760 X	7626	-0-	-1134 B	-0-	474	1	6856	3	N	269	362	1	238
						296	9							
07	8556 X	6554	-0-	-2002 B	-0-	432	1	5851	3	N	246			484
						271	9							
08	8556 X	7349	-0-	-1207 B	-0-	451	1	6626	3	N	247	353	1	378
						272	9							
09	7620 X	5762	-0-	-1858 B	-0-	358	1	5183	3	N	201	176	1	403
						221	9							
10	7874 X	7792	-0-	-82 B	-0-	463	1	7001	3	N	298	191	1	510
						328	9							

CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14203 - 14325				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
10	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				
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	31	1	367	3	N	-0-			15
06	390 N	351	-0-	-39 B	-0-	26	1	325	3	N	-0-			15
07	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	27	1	315	3	N	-0-			15
08	403 N	26	-0-	-377 B	-0-	2	1	24	3	N	-0-			15
09	360 N	101	-0-	-259 B	-0-	8	1	93	3	N	-0-			15
*10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	25	1	355	3	N	-0-			15

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
CARTER, W. T. & BRO. //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419						N	-0-	-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU														
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104														
05	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	46	1	544	3	N	-0-	36	
06	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	42	1	536	3	N	-0-	36	
07	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	44	1	515	3	N	-0-	36	
08	589 N	42	-0-	-547	B	-0-	3	1	39	3	N	-0-	36	
09	570 N	198	-0-	-372	B	-0-	16	1	182	3	N	-0-	36	
*10	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	49	1	700	3	N	-0-	36	

CARTER, W. T. & BRO.														
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	205
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	205
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	205
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	205
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	205
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	205

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6														
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086														
05	3999 X	3546	-0-	-453	B	-0-	3390	3	156	9	N	142	183	190
06	3870 X	2940	-0-	-930	B	-0-	2833	3	107	9	N	97		287
07	3999 X	3667	-0-	-332	B	-0-	3528	3	139	9	N	126	189	222
08	3751 X	2194	-0-	-1557	B	-0-	2084	3	110	9	N	100		322
*09	3802 X	3802	-0-	-0-	B	-0-	3695	3	107	9	N	97	178	239
10	3658 X	3444	-0-	-214	B	-0-	3305	3	139	9	N	126	175	190

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5														
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.				601854											
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	14075 - 14137		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		31	X	31	-0-	-0-	B	-0-	20	4	11	9	N	10	40
06		92	X	92	-0-	-0-	B	-0-	75	2	17	9	N	15	55
07		31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	12	67
08		2774	N	2774	-0-	-0-	B	-0-	2750	2	24	9	N	22	89
09		1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1113	2	45	9	N	41	130
*10		1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1897	2	47	9	N	43	173

BLACKSTONE MINERALS 2				WELL #:	2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	16229 - 16386		
05		31	X	31	-0-	-0-	B	-0-	20	4	11	9	N	10	40
06		27	X	27	-0-	-0-	B	-0-	21	2	6	9	N	5	45
07		31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	10	55
08		2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	2354	2	35	9	N	32	87
09		110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	96	2	14	9	N	13	100
*10		834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	823	2	11	9	N	10	110

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3				WELL #:	3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.	14372 - 14428		
05		31	X	31	-0-	-0-	B	-0-	20	4	11	9	N	10	40
06		86	X	86	-0-	-0-	B	-0-	72	2	14	9	N	13	53
07		31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	12	65
08		1750	X	1750	-0-	-0-	B	-0-	1725	2	25	9	N	23	88
09		969	X	969	-0-	-0-	B	-0-	923	2	46	9	N	42	130
*10		1635	X	1635	-0-	-0-	B	-0-	1585	2	50	9	N	45	175

BLACKSTONE MINERALS				WELL #:	5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	N/A		
05		SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT	-0-
06		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT	-0-
07		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT	-0-
08		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT	-0-
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT	-0-
10		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT	-0-

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)				25645 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
CHAMPION INT'L				WELL #:	1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3609 - 3615		
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-	
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
10		14B2	EXT	NO	RPT	-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		
05		2356	X	-0-	-0-	-2356		-0-			N	-0-		249	
06		2790	X	-0-	-0-	-2790		-0-			N	-0-		249	
07		2883	X	-0-	-0-	-2883		-0-			N	-0-		249	
08		2883	X	-0-	-0-	-2883		-0-			N	-0-		249	
09		240	X	-0-	-0-	-240		-0-			N	-0-		249	
10		0	X	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	249	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// BXP OPERATING, LLC SIMMONS A-70		25646 100 //CONT.// 042191		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
WELL #:		2H		RRCID -> 229794		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 13937		PERF.13739 - 20240						
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
05		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	3850 2	419 9	N		381	361 1			582	
06		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	3909 2	384 9	N		349	541 1			390	
07		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	30 1	3925 2	N		368	360 1			398	
							405 9									
08		4278 X	3766	-0-	-512	-0-	63 1	3358 2	N		314	365 1			347	
							345 9									
09		4290 X	4233	-0-	-57	-0-	3773 2	460 9	N		418	186 1			579	
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N		NO RPT				579	

BP AMERICA DELTA		WELL #:		1		RRCID -> 230207		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 14474		PERF.14105 - 20000				
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3555 2	44 9	N		40	184 1			170	
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	45 1	2700 2	N		53				223	
							58 9									
07		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2844 2	53 9	N		48	165 1			106	
08		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	191 1	3137 2	N		81				187	
							89 9									
*09		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2738 2	61 9	N		55				242	
10		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N		NO RPT				242	

DICKENS A-214		WELL #:		1H		RRCID -> 233191		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 13679		PERF.13674 - 19147				
05		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	1785 1	2016 2	N		425	184 1			539	
							468 9									
06		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	1948 1	1759 2	N		554	902 1			191	
							609 9									
07		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	2016 1	1838 2	N		508	541 1			158	
							559 9									
08		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	2057 1	1608 2	N		479	366 1			271	
							527 9									
09		3960 X	3255	-0-	-705	-0-	1462 1	1277 2	N		469	551 1			189	
							516 9									
10		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N		NO RPT				189	

WOODS A-82		WELL #:		1H		RRCID -> 234640		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 13893		PERF.14175 - 19800				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		42				251	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		68	178 1			141	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		186				327	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		122				449	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		244	549 1			144	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				144	

BAXTER A-141		WELL #:		1H		RRCID -> 242366		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13103		PERF.14100 - 19893				
05		14136 X	13292	-0-	-844	-0-	5830 1	6585 2	N		797	718 1			288	
							877 9									
06		13350 X	12280	-0-	-1070	-0-	6045 1	5458 2	N		706	546 1			448	
							777 9									
07		13237 X	11931	-0-	-1306	-0-	5835 1	5323 2	N		703	732 1			419	
							773 9									
08		13299 X	11880	-0-	-1419	-0-	6236 1	4872 2	N		702	724 1			397	
							772 9									
09		12870 X	11654	-0-	-1216	-0-	5766 1	5043 2	N		768	908 1			257	
							845 9									
10		13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-			N		NO RPT				257	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191														
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
M O	ALLOW 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
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	1779	2	393	9	N	357	366	1	616
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	21	1	1949	2	N	318	365	1	569
						350	9							
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2206	2	715	9	N	650	550	1	669
08	1984 X	1777	-0-	-207	-0-	42	1	1520	2	N	195	362	1	502
						215	9							
09	1920 X	1845	-0-	-75	-0-	62	1	1442	2	N	310	371	1	441
						341	9							
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			441

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	977	1	1104	2	N	162			610
						178	9							
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1041	1	941	2	N	337	365	1	582
						371	9							
07	2077 N	1973	-0-	-104	-0-	935	1	853	2	N	168	181	1	569
						185	9							
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	1183	1	924	2	N	206	179	1	596
						227	9							
*09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	1177	1	1030	2	N	171	348	1	419
						188	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			419

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														
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1095	3	353	9	N	321	361	1	187
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1382	3	331	9	N	301	367	1	121
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	976	3	447	9	N	406	363	1	164
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1451	3	451	9	N	410	355	1	219
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1105	3	336	9	N	305	372	1	152
*10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1086	3	342	9	N	311	378	1	85

ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2092	3	267	9	N	243	179	1	294
06	2010 N	1953	-0-	-57	-0-	1705	3	248	9	N	225	185	1	334
07	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1441	3	169	9	N	154			488
08	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2046	3	263	9	N	239	174	1	553
09	1950 N	1291	-0-	-659	-0-	1155	3	136	9	N	124	533	1	144
*10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1851	3	237	9	N	215	175	1	184

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	24			194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	170	1	62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			162

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1523	3	342	9	N	311	367	1	25
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1075	3	265	9	N	241	177	1	89
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	887	3	355	9	N	323	178	1	234
08	1674 N	1202	-0-	-472	-0-	764	3	438	9	N	398	540	1	92
*09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1156	3	281	9	N	255	178	1	169
10	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	775	3	299	9	N	272	365	1	76

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
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
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	324 3	79 9	N	72	175 1	83
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	283 3	75 9	N	68		151
07		465 N	184	-0-	-281	-0-	138 3	46 9	N	42		193
08		403 N	176	-0-	-227	-0-	132 3	44 9	N	40		233
09		360 N	56	-0-	-304	-0-	45 3	11 9	N	10	166 1	77
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	128 3	51 9	N	46		123

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	543 3	191 9	N	174		217
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	266 3	77 9	N	70	178 1	109
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	657 3	122 9	N	111		220
08		620 N	576	-0-	-44	-0-	484 3	92 9	N	84		304
*09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	679 3	94 9	N	85	177 1	212
10		620 N	478	-0-	-142	-0-	386 3	92 9	N	84		296

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1399 3	114 9	N	104	175 1	174
06		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1016 3	293 9	N	266	181 1	259
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1421 3	294 9	N	267	354 1	172
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1224 3	312 9	N	284	362 1	94
*09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1200 3	266 9	N	242	174 1	162
10		1364 N	1009	-0-	-355	-0-	789 3	220 9	N	200	182 1	180

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
05		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3633 3	548 9	N	498	363 1	314
06		2430 X	1249	-0-	-1181	-0-	1163 3	86 9	N	78	182 1	210
07		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2459 3	542 9	N	493	187 1	516
08		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	2953 3	213 9	N	194	353 1	357
*09		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3586 3	323 9	N	294	525 1	126
10		2511 X	1699	-0-	-812	-0-	1533 3	166 9	N	151		277

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1562 3	328 9	N	298	164 1	178
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1617 3	309 9	N	281	173 1	286
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	819 3	253 9	N	230	177 1	339
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	912 3	249 9	N	226	525 1	40
*09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1447 3	450 9	N	409	341 1	108
*10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1282 3	323 9	N	294	176 1	226

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
05		2046 N	2035	-0-	-11	-0-	1389 3	646 9	N	587	355 1	603
06		1620 N	1280	-0-	-340	-0-	837 3	443 9	N	403	710 1	296
07		1674 N	1356	-0-	-318	-0-	803 3	553 9	N	503	533 1	266
08		2046 N	1264	-0-	-782	-0-	755 3	509 9	N	463	353 1	376
09		1290 N	1212	-0-	-78	-0-	772 3	440 9	N	400	531 1	245
*10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1057 3	645 9	N	586	347 1	484

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		194
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		194
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		194
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		194
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		194

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	392 3	151 9	Y		137			204
06		660 N	540	-0-	-120	-0-	364 3	176 9	Y		160	177 1		187
07		465 N	425	-0-	-40	-0-	282 3	143 9	Y		130	177 1		140
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	322 3	177 9	Y		161	176 1		125
09		450 N	391	-0-	-59	-0-	262 3	129 9	Y		117	172 1		70
*10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	298 3	145 9	Y		132			202

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1978 3	110 9	N		100	156 1		200
06		2340 N	2128	-0-	-212	-0-	2027 3	101 9	N		92			292
07		1767 N	1578	-0-	-189	-0-	1480 3	98 9	N		89			381
08		2077 N	2075	-0-	-2	-0-	1953 3	122 9	N		111	178 1		314
09		2130 N	1529	-0-	-601	-0-	1435 3	94 9	N		85	187 1		212
10		1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1349 3	94 9	N		85			297

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	658 3	213 9	Y		194	175 1		81
06		960 N	951	-0-	-9	-0-	663 3	288 9	Y		262			343
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	659 3	424 9	Y		385	350 1		378
08		868 N	727	-0-	-141	-0-	666 3	61 9	Y		55	361 1		72
09		960 N	700	-0-	-260	-0-	452 3	248 9	Y		225	178 1		119
10		1085 N	494	-0-	-591	-0-	295 3	199 9	Y		181	182 1		118

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			88
10	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

05		4092 X	3109	-0-	-983	-0-	2908 3	201 9	N		183	178 1		127
06		3960 X	2792	-0-	-1168	-0-	2582 3	210 9	N		191	174 1		144
07		4092 X	2858	-0-	-1234	-0-	2652 3	206 9	N		187			331
08		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3373 3	224 9	N		204	176 1		359
*09		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3003 3	243 9	N		221	358 1		222
*10		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3140 3	179 9	N		163	191 1		194

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

05		31 N	19	-0-	-12	-0-	16 3	3 9	N		3			152
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	14 3	14 9	N		13			165
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	63 3	13 9	N		12			177
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	53 3	17 9	N		15			192
*09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	35 3	14 9	N		13			205
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	36 3	19 9	N		17			222

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

05		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	8728 3	650 9	N		591	543 1		236
06		8250 X	6564	-0-	-1686	-0-	6195 3	369 9	N		335	354 1		217
07		8525 X	5619	-0-	-2906	-0-	5220 3	399 9	N		363			580
08		9393 X	5473	-0-	-3920	-0-	5168 3	305 9	N		277	535 1		322
09		9090 X	4422	-0-	-4668	-0-	4111 3	311 9	N		283	375 1		230
10		9393 X	7190	-0-	-2203	-0-	6735 3	455 9	N		414	353 1		291

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15	3	54	9	N	49			218
06	3000 N	13647	-0-	10647	10647	12974	3	673	9	N	612	621	1	209
07	3100 N	10285	-0-	7185	17832	9421	3	864	9	N	785	729	1	265
08	3100 N	7551	-0-	4451	22283	7386	3	165	9	N	150	358	1	57
*09	27086 X	4803	-0-	-22283	-	4496	3	307	9	N	279	177	1	159
*10	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6662	3	358	9	N	325	366	1	118

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848														
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3596	3	197	9	N	179	167	1	152
06	3480 X	3156	-0-	-324	-0-	2981	3	175	9	N	159	176	1	135
07	3596 X	2307	-0-	-1289	-0-	2147	3	160	9	N	145	176	1	104
08	3596 X	3246	-0-	-350	-0-	3046	3	200	9	N	182	181	1	105
09	3480 X	2770	-0-	-710	-0-	2588	3	182	9	N	165	176	1	94
10	3596 X	2476	-0-	-1120	-0-	2324	3	152	9	N	138			232

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2728	3	244	9	N	222	179	1	266
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3129	3	327	9	N	297	173	1	390
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	2994	3	292	9	N	265	177	1	478
08	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2638	3	241	9	N	219	352	1	345
*09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3060	3	276	9	N	251	352	1	244
*10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2647	3	262	9	N	238			482

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1290	3	80	9	N	73	178	1	362
06	3000 N	29555	-0-	26555	26555	27969	3	1586	9	N	1442	1245	1	559
07	3100 N	23217	-0-	20117	46672	21927	3	1290	9	N	1173	1246	1	486
08	3100 N	22352	-0-	19252	65924	21222	3	1130	9	N	1027	1202	1	311
*09	82890 X	16966	-0-	-65924	-0-	16087	3	879	9	N	799	893	1	217
*10	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	13510	3	792	9	N	720	538	1	399

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037														
05	2573 X	1738	-0-	-835	-0-	1217	3	521	9	N	474	362	1	410
06	2490 X	1000	-0-	-1490	-0-	638	3	362	9	N	329	359	1	380
07	2573 X	1086	-0-	-1487	-0-	643	3	443	9	N	403	356	1	427
08	2418 X	1374	-0-	-1044	-0-	842	3	532	9	N	484	530	1	381
*09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	954	3	464	9	N	422	525	1	278
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1011	3	352	9	N	320	178	1	420

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
05	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	1591	3	424	9	N	385	364	1	240
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	1677	3	498	9	N	453	431	1	262
07	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	1602	3	639	9	N	581	357	1	486
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1744	3	278	9	N	253	534	1	205
*09	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	1604	3	592	9	N	538	539	1	204
*10	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	1608	3	486	9	N	442	190	1	456

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	3565 X	2964	-0-	-601	-0-	2752	3	212	9	N	193	178	1		265
06	3150 X	2429	-0-	-721	-0-	2191	3	238	9	N	216	183	1		298
07	3255 X	2348	-0-	-907	-0-	2142	3	206	9	N	187	178	1		307
08	3255 X	2936	-0-	-319	-0-	2706	3	230	9	N	209	363	1		153
09	2880 X	2582	-0-	-298	-0-	2382	3	200	9	N	182	177	1		158
*10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2809	3	194	9	N	176	173	1		161

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105															
05	3131 X	2689	-0-	-442	-0-	2555	3	134	9	N	122				194
06	3870 X	2770	-0-	-1100	-0-	2522	3	248	9	N	225	171	1		248
07	3999 X	2299	-0-	-1700	-0-	2145	3	154	9	N	140	177	1		211
08	3999 X	3272	-0-	-727	-0-	3061	3	211	9	N	192	180	1		223
09	2760 X	2330	-0-	-430	-0-	2195	3	135	9	N	123	177	1		169
*10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2871	3	207	9	N	188	178	1		179

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841															
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1470	3	174	9	N	158	175	1		237
06	2310 N	1199	-0-	-1111	-0-	968	3	231	9	N	210	181	1		266
07	1674 N	1154	-0-	-520	-0-	1008	3	146	9	N	133	179	1		220
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1552	3	215	9	N	195	175	1		240
*09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1128	3	428	9	N	389	358	1		271
*10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	3	26	9	N	24	180	1		115

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610															
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4460	3	493	9	N	448	371	1		209
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3403	3	330	9	N	300	357	1		152
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	4743	3	425	9	N	386	353	1		185
08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4038	3	415	9	N	377	368	1		194
*09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4233	3	408	9	N	371	353	1		212
*10	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4643	3	482	9	N	438	356	1		294

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907															
05	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7529	3	358	9	N	325	177	1		232
06	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	11641	3	584	9	N	531	543	1		220
07	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	7665	3	424	9	N	385	363	1		242
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5135	3	239	9	N	217	349	1		110
09	360 X	205	-0-	-155	-0-	168	3	37	9	N	34				144
*10	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7161	3	245	9	N	223				367

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414															
05	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1260	3	259	9	N	235	183	1		187
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1322	3	285	9	N	259	180	1		266
07	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1197	3	263	9	N	239	355	1		150
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1407	3	320	9	N	291	175	1		266
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1339	3	260	9	N	236	352	1		150
10	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1057	3	178	9	N	162	183	1		129

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587															
05	4340 X	3928	-0-	-412	-0-	3336	3	592	9	N	538	537	1		302
06	4290 X	3641	-0-	-649	-0-	3127	3	514	9	N	467	362	1		407
07	4433 X	4035	-0-	-398	-0-	3450	3	585	9	N	532	532	1		407
08	4433 X	3932	-0-	-501	-0-	3364	3	568	9	N	516	539	1		384
09	3810 X	3732	-0-	-78	-0-	3173	3	559	9	N	508	545	1		347
10	4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3283	3	550	9	N	500	533	1		314

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	535	885 1	171
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	427	172 1	426
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	480	358 1	548
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	347	482 1	413
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	463	353 1	523
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	376	359 1	540

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072												
05		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1511 3	124 9	N	113		219
06		1020 N	261	-0-	-759	-0-	194 3	67 9	N	61		280
07		1054 N	231	-0-	-823	-0-	183 3	48 9	N	44	180 1	144
08		1054 N	434	-0-	-620	-0-	384 3	50 9	N	45		189
*09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	923 3	37 9	N	34		223
10		217 N	24	-0-	-193	-0-	24 3		N	-0-		223

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850												
05		7564 X	6529	-0-	-1035	-0-	6221 3	308 9	N	280	179 1	301
06		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6652 3	274 9	N	249	358 1	192
07		7037 X	6831	-0-	-206	-0-	6510 3	321 9	N	292	177 1	307
08		7037 X	5726	-0-	-1311	-0-	5464 3	262 9	N	238	365 1	180
09		6930 X	5492	-0-	-1438	-0-	5253 3	239 9	N	217	339 1	58
10		7161 X	5496	-0-	-1665	-0-	5185 3	311 9	N	283		341

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260												
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		184
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		184
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		184
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	229 3	6 9	N	5		189
*09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	121 3	15 9	N	14		203
10		124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3		N	-0-		203

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080												
05		9796 X	8934	-0-	-862	-0-	8838 3	96 9	N	87		291
06		9480 X	6912	-0-	-2568	-0-	6736 3	176 9	N	160	179 1	272
07		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8409 3	101 9	N	92		364
08		8928 X	6607	-0-	-2321	-0-	6457 3	150 9	N	136	178 1	322
09		8640 X	7741	-0-	-899	-0-	7618 3	123 9	N	112	183 1	251
10		8928 X	6572	-0-	-2356	-0-	6459 3	113 9	N	103		354

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984												
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		86
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		86
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		86
*09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219												
05		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9533 3	296 9	N	269	352 1	87
06		8460 X	8241	-0-	-219	-0-	7924 3	317 9	N	288	176 1	199
07		9362 X	8271	-0-	-1091	-0-	7990 3	281 9	N	255	352 1	102
08		9827 X	8043	-0-	-1784	-0-	7809 3	234 9	N	213	182 1	133
09		9510 X	7814	-0-	-1696	-0-	7470 3	344 9	N	313	182 1	264
10		9827 X	7324	-0-	-2503	-0-	7025 3	299 9	N	272	334 1	202

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300												
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
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			89
06		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3	N	-0-			89
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			89
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			89
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			89
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	56	174	1	112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	128			240
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	53	175	1	118
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	109			227
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	65			292
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	68	173	1	187

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												
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		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												
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
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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												
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
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27921 09/01/2019

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
J3 OPERATING LLC		448256							
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #: 2		RRCID -> 057026		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100	
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	20

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)		26060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081							
BP EAST SKILLERN		WELL #: 1		RRCID -> 278630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682	
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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO	
UPLAND OPERATING, LLC		878942							
MORIAN		WELL #: 1		RRCID -> 167128		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-

HERMANN HOSPITAL ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 174850		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080	
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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

MORIAN		WELL #: 4		RRCID -> 225870		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344	
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
05	13089	2011	-0-	-11078	B	55765	2000 2	11 9	N
06	13248	916	-0-	-12332	B	43433	207 1	709 2	N
07	13690	1535	-0-	-12155	B	31278	395 1	1129 2	N
08	0	1332	-0-	1332	B	32610	586 1	737 2	N
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			32610					
09	13248 N	1818	-0-	-11430	B	21180	483 1	1331 2	N
*10	11644 N	1488	-0-	-10156	B	11024	442 1	1045 2	N

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO				
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942										
MORIAN				WELL #:	3	RRCID ->	229931	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12014 - 12054		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
08	14B2 EXT	80	-0-	80	B	80	35	1	45	2	N	-0-		125
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				80										
09	14B2 EXT	75	-0-	75	B	155	20	1	55	2	N	-0-		125
10	14B2 EXT	210	-0-	210	B	365	62	1	148	2	N	-0-		125

MORIAN				WELL #:	6	RRCID ->	232614	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10644 - 10699		
05	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-		58
06	1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	293	1	1005	2	N	-0-		58
07	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	178	1	508	2	N	-0-		58
08	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	247	1	310	2	N	-0-		58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1290 N	676	-0-	-614	B	-0-	180	1	496	2	N	-0-		58
*10	1330 N	1330	-0-	-0-	B	-0-	395	1	935	2	N	-0-		58

MORIAN				WELL #:	7	RRCID ->	233276	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9998 - 10863		
05	2490	6907	-0-	4417	B	10013	6503	2	404	9	N	367	168 1	284
06	2418	1949	-0-	-469	B	9544	362	1	1243	2	N	313	346 1	251
								344	9					
07	2499	1891	-0-	-608	B	8936	404	1	1154	2	N	303	355 1	199
								333	9					
08	0	2125	-0-	2125	B	11061	786	1	989	2	N	318	350 1	167
								350	9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				11061										
09	2418	1973	-0-	-445	B	10616	435	1	1200	2	N	307	360 1	114
								338	9					
*10	7750 N	1929	-0-	-5821	B	4795	466	1	1104	2	N	326	176 1	264
								359	9					

MORIAN				WELL #:	5	RRCID ->	234041	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10298 - 10318		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		97
06	14B2 EXT	20	-0-	20	B	20	5	1	15	2	N	-0-		97
07	14B2 EXT	20	-0-	20	B	40	5	1	15	2	N	-0-		97
08	14B2 EXT	50	-0-	50	B	90	22	1	28	2	N	-0-		97
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				90										
09	14B2 EXT	20	-0-	20	B	110	5	1	15	2	N	-0-		97
*10	170 N	60	-0-	-110	B	-0-	18	1	42	2	N	-0-		97

MORIAN				WELL #:	8	RRCID ->	235136	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10162 - 12232		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		47
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		47

DREWS LANDING (WILCOX CONS) UPLAND OPERATING, LLC MORIAN			//CONT.// //CONT.//	26099 400 878942	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SAN JACINTO					
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	
MORIAN			WELL #:	9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9776 - 11225
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		104	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		104	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		104	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		104	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		104	
MORIAN			WELL #:	10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	10245 - 10388
05	3968	-0-	-0-	-3968	B	4493		N	5		89	
06	3929	1650	-0-	-2279	B	2214	370 1	N	11	1268 2	100	
							12 9					
07	3967 R	1753	-0-	-2214	B	-0-	448 1	N	22	1281 2	122	
							24 9					
08	0	1946	-0-	1946	B	1946	854 1	N	15	1075 2	137	
							17 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1946									
09	3690 #	1670	-0-	-2020	B	-74	443 1	N	5	1221 2	142	
							6 9					
10	1767 N	1670	-0-	-97	B	-74	496 1	N	-0-	1174 2	142	
LAZY M			WELL #:	1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11310 - 11421
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-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
LAZY M			WELL #:	2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10532 - 10562
05	8403	-0-	-0-	-8403	B	16478		N	75	180 1	159	
06	8460	6143	-0-	-2317	B	14161	1374 1	N	50	4714 2	209	
							55 9					
07	8742	6426	-0-	-2316	B	11845	1642 1	N	78	4698 2	100	
							86 9					
08	0	7228	-0-	7228	B	19073	3168 1	N	64	3990 2	164	
							70 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			19073									
09	8460	6590	-0-	-1870	B	17203	1737 1	N	61	4786 2	225	
							67 9					
*10	7332	6615	-0-	-717	B	16486	1942 1	N	69	4597 2	115	
							76 9					
LAZY M			WELL #:	5	RRCID ->	281253	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27867 03/15/2021												

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		
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RAINOSEK		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

DUNCAN (WILCOX)		26492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611												
I. V. DUNCAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 283354		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9914 - 10042				
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	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				
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
10	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				
05	6541 X	7146	-0-	605	-0-	7105	2	41	9	N	37			181
06	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6977	2	40	9	N	36			217
07	7905 X	5752	-0-	-2153	-0-	5726	2	26	9	N	24	178	1	63
08	7998 X	7388	-0-	-610	-0-	7362	2	26	9	N	24			87
09	7740 X	6292	-0-	-1448	-0-	6292	2			N	-0-			87
10	7254 X	6533	-0-	-721	-0-	6480	2	53	9	N	48			135

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11458 - 11469				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

ATLAS OPERATING LLC		036587						CNTY: WHARTON						
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540	
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	379	2	22	9	Y	20
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	436	2	31	9	Y	28
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	Y	20
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	536	2	30	9	Y	27
09	DLQ G-10	409	-0-	409	409	390	2	19	9	Y	17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	409			Y	NO RPT		62

SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593	
05	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6060	2	231	9	N	210
06	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5874	2	112	9	N	102
07	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6224	2	132	9	N	120
08	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	5929	2	128	9	N	116
*09	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5586	2	120	9	N	109
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		138

LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11303 - 11307	
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	295	2	18	9	Y	16
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	302	2	21	9	Y	19
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312	2	15	9	Y	14
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	436	2	24	9	Y	22
09	DLQ G-10	311	-0-	311	311	297	2	14	9	Y	13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	311			Y	NO RPT		40

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564	
05	3100 N	1928	-0-	-1172	5656	1821	2	107	9	Y	97
06	3000 N	1930	-0-	-1070	4586	1802	2	128	9	Y	116
07	3100 N	2242	-0-	-858	3728	2136	2	106	9	Y	96
08	3100 N	1904	-0-	-1196	2532	1771	2	133	9	Y	121
09	DLQ G-10	1648	-0-	1648	4180	1571	2	77	9	Y	70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4180			Y	NO RPT		86

J.C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212

SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47

SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330												
05		372 N	182	-0-	-190	-0-	160	2	22	9	N	154
06		300 N	116	-0-	-184	-0-	98	2	18	9	N	170
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	170
08		186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	170
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	174
10		31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	174

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												
05		3100 #	3153	-0-	53	-0-	3108	2	45	9	N	197
06		2947 R	2947	-0-	-0-	-0-	2779	2	168	9	N	170
07		3225 R	3225	-0-	-0-	-0-	3185	2	40	9	N	206
08		3162 #	3127	-0-	-35	-0-	3091	2	36	9	N	57
09		3060 #	3034	-0-	-26	-0-	3006	2	28	9	N	82
10		3162 #	2930	-0-	-232	-0-	2896	2	34	9	N	113

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)															
KRISTEN OIL AND GAS, INC.															
PIERCE ESTATES															
26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
477382															
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	AMT	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				155
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	3			158
							3	9							
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	3			161
							3	9							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			163
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			163
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			163

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)															
LEXINGTON EXPLORATION LLC															
STEELE, L. M. TRUST															
26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
500221															
WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321															
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)															
PLANTATION OPERATING CO., INC.															
TERRY, P.P.															
26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
667907															
WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867															
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
			PLUGGED AND ABANDONED												11/02/2000

DURKEE (DY SAND)															
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															
PIZZITOLA UNIT															
26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
019752															
WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902															
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	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															
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
10	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	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAVERICK SERVICES 3M, LLC 534164
 WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MENGDN, W. ESTATE OF 559696
 RJS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

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-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	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

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-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 CRISCO OPERATING LLC 189978
 MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

05		DLQ G-10	11	-0-	11	44	9 4	2 9	Y	2				51
06		DLQ G-10	14	-0-	14	58	8 4	6 9	Y	5				56
07		70 N	12	-0-	-58	-0-	9 4	3 9	Y	3				59
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 4	4 9	Y	4				63
*09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	5				68
10		12 N NO RPT		-0-	-12	-0-			Y	NO RPT				68

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

05		31 N	13	-0-	-18	-0-	10 4	3 9	N	3				35
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	11 4	4 9	N	4				39
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	10 4	2 9	N	2				41
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 4	3 9	N	3				44
*09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 9		N	4				48
10		12 N NO RPT		-0-	-12	-0-			N	NO RPT				48

OIL AND GAS DIVISION

DYERSDALE, N. (CM-3) //CONT.// 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

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

05	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CRISCO OPERATING LLC 189978
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

05	31 N	14	-0-	-17	-0-	11	4	3	9	N	3			26
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	4	6	9	N	5			31
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	11	4	9	9	N	8			39
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	4	7	9	N	6			45
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	9			N	5			50
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			50

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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500) 26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF. 12556 - 12811

05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	2	N	39			205
06	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	43	9	75	1	N	30			235
07	1519 N	1197	-0-	-322	-0-	33	9	75	1	N	14	213	1	36
08	1519 N	1280	-0-	-239	-0-	15	9	75	1	N	31			67
09	1410 N	1246	-0-	-164	-0-	34	9	75	1	N	30			97
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	33	9	75	1	N	31			128
						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				
M	O	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185829	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	16265 PERF.15824 - 15854				
05	DLQ	G-10	2773	-0-	2773	8648	332	1	2440	2	Y	1			10
06	11305	X	2657	-0-	-8648	-0-	258	1	2398	2	Y	1			11
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	276	1	2507	2	Y	1			12
08	3069	X	728	-0-	-2341	-0-	69	1	659	2	Y	-0-			12
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	325	1	2706	2	Y	-0-			12
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	306	1	2673	2	Y	-0-			12

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
				1	185831	02/05/2001	16018	15149	-	15507					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORGASON DEEP G.U.				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
				2	191841	08/31/2002	16146	15630	-	15670					
05	DLQ	G-10	14768	-0-	14768	46504	1761	1	12945	2	Y	56			138
06	61070	X	14566	-0-	-46504	-0-	1412	1	13122	2	Y	29			167
07	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	1459	1	13255	2	Y	53	124	1	96
08	17236	X	3840	-0-	-13396	-0-	363	1	3469	2	Y	7			103
09	14580	X	3747	-0-	-10833	-0-	401	1	3338	2	Y	7			110
*10	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1626	1	14214	2	Y	1			111

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
				2	195513	04/29/2003	16150	15700	-	15770					
05	DLQ	G-10	3446	-0-	3446	10757	413	1	3032	2	Y	1			9
06	14322	X	3565	-0-	-10757	-0-	346	1	3218	2	Y	1			10
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	365	1	3318	2	Y	1			11
08	3813	X	1003	-0-	-2810	-0-	95	1	908	2	Y	-0-			11
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	393	1	3273	2	Y	1			12
10	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	369	1	3232	2	Y	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY FORGASON DEEP UNIT		//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	DLQ G-10	2247	-0-	2247	6937	264	1	1940	2	Y	39				74
06	300 N	2031	-0-	1731	8668	43	9	1820	2	Y	14				88
07	3100 N	2146	-0-	-954	7714	15	9	1908	2	Y	25	64	1		49
08	3100 N	405	-0-	-2695	5019	28	9	366	2	Y	1				50
09	3000 N	2495	-0-	-505	4514	38	1	2225	2	Y	3				53
*10	3100 N	2274	-0-	-826	3688	1	9	2040	2	Y	1				54

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960						
05	DLQ G-10	2597	-0-	2597	7690	311	1	2286	2	Y	-0-				6
06	300 N	2470	-0-	2170	9860	240	1	2230	2	Y	-0-				6
07	3100 N	2565	-0-	-535	9325	254	1	2311	2	Y	-0-				6
08	3100 N	669	-0-	-2431	6894	63	1	606	2	Y	-0-				6
09	3000 N	2653	-0-	-347	6547	284	1	2369	2	Y	-0-				6
*10	3100 N	3062	-0-	-38	6509	314	1	2748	2	Y	-0-				6

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930						
05	DLQ G-10	2116	-0-	2116	6606	253	1	1863	2	Y	-0-				10
06	300 N	2010	-0-	1710	8316	195	1	1813	2	Y	2				12
07	3100 N	2112	-0-	-988	7328	2	9	1902	2	Y	1				13
08	3100 N	556	-0-	-2544	4784	209	1	503	2	Y	-0-				13
09	3000 N	2321	-0-	-679	4105	1	9	2072	2	Y	-0-				13
*10	3100 N	1958	-0-	-1142	2963	201	1	1755	2	Y	2				15

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787						
05	DLQ G-10	9856	-0-	9856	21505	1180	1	8676	2	Y	-0-				51
06	30452 X	8947	-0-	-21505	-0-	869	1	8075	2	Y	3				54
07	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	3	9	8298	2	Y	4				58
08	9858 X	2804	-0-	-7054	-0-	4	9	2539	2	Y	-0-				58
09	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	265	1	9043	2	Y	3				61
10	9858 X	8859	-0-	-999	-0-	1086	1	7940	2	Y	10				71

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768						
05	DLQ G-10	11798	-0-	11798	36086	1413	1	10385	2	Y	-0-				51
06	47096 X	11010	-0-	-36086	-0-	869	1	9939	2	Y	1				52
07	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	1	9	10449	2	Y	1				53
08	12958 X	3145	-0-	-9813	-0-	1150	1	2847	2	Y	-0-				53
09	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	298	1	11182	2	Y	-0-				53
*10	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	1342	1	10754	2	Y	4				57

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID ->	209797	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15420 - 15960	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05	DLQ	G-10	2990	-0-	2990	9604	358 1	2632 2	Y	-0-		15
06		12579 X	2975	-0-	-9604	-0-	289 1	2686 2	Y	-0-		15
07		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	310 1	2812 2	Y	-0-		15
08		3286 X	821	-0-	-2465	-0-	78 1	743 2	Y	-0-		15
09		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	383 1	3194 2	Y	-0-		15
10		3131 X	2846	-0-	-285	-0-	292 1	2552 2	Y	-0-		17
							2 9					

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	210743	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	16149	PERF.	15789 - 15894
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021											

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	213823	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	15706	PERF.	15257 - 15710
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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
05	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	4920	175 1	1290 2	Y	-0-	10
06		400 N	1719	-0-	1319	6239	167 1	1552 2	Y	-0-	10
07		3100 N	2065	-0-	-1035	5204	205 1	1860 2	Y	-0-	10
08		3100 N	549	-0-	-2551	2653	52 1	497 2	Y	-0-	10
09		3000 N	1924	-0-	-1076	1577	206 1	1718 2	Y	-0-	10
*10		3100 N	2038	-0-	-1062	515	209 1	1829 2	Y	-0-	10

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	
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	30 1	1796 2	N	22		176
							24 9					
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	30 1	1374 2	N	7		183
							8 9					
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	30 1	1957 2	N	1	138 1	46
							1 9					
08	1860	N	51	-0-	-1809	-0-	30 1	21 2	N	-0-		46
*09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	30 1	1868 2	N	6		52
							7 9					
*10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	30 1	2032 2	N	6		58
							7 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
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 331			WELL #:	5ST	RRCID ->	179673	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.16510 - 18135
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182		
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		//CONT.// 27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774										
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	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				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	0 W	-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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2	N	-0-			-0-
06	4980 X	4439	-0-	-541	-0-	4439	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4532	-0-	-242	-0-	4532	2	N	-0-			-0-
08	4774 X	4486	-0-	-288	-0-	4486	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT			-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK) VIPER S.W.D., LLC LEHRER "D"		27326 220 886209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
WELL #:		4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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				
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-			-0-
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000) GEOFETRA 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				
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27372 500 781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WELL #:		1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824													
BAR M RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
VASTAR-DUNCAN "D"		237926													
		WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2021															

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
NORTHINGTON		237926													
		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532							
05	DLQ G-10	155	-0-	155	1998	149	2	6	9	Y	5				12
06	2354 X	356	-0-	-1998	-0-	356	2			Y	-0-				12
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-				12
08	1612 X	587	-0-	-1025	-0-	587	2			Y	-0-				12
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-				12
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				12

HANCOCK		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
		237926													
		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618							
05	DLQ G-10	597	-0-	597	1821	594	2	3	9	Y	3				8
06	2405 N	584	-0-	-1821	-0-	584	2			Y	-0-				8
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-				8
08	589 N	345	-0-	-244	-0-	345	2			Y	-0-				8
09	570 N	308	-0-	-262	-0-	308	2			Y	-0-				8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
VASTAR-DUNCAN "A"		237926													
		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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	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	

05	2945 X	2284	-0-	-661	-0-	269	1	2007	2	N	7		233	
						8	9							
06	2580 X	2305	-0-	-275	-0-	266	1	2036	2	N	3		236	
						3	9							
07	2666 X	2259	-0-	-407	-0-	275	1	1982	2	N	2		238	
						2	9							
08	2666 X	2248	-0-	-418	-0-	314	1	1928	2	N	5		243	
						6	9							
09	2310 X	2183	-0-	-127	-0-	234	1	1943	2	N	5		248	
						6	9							
10	2387 X	2110	-0-	-277	-0-	162	1	1945	2	N	3		251	
						3	9							

EVANGELINE					WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7818 - 7826	
05	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	2202	1	16396	2	N	174	183	1	226
						191	9							
06	17850 X	17621	-0-	-229	-0-	2021	1	15444	2	N	142	177	1	191
						156	9							
07	19251 X	17494	-0-	-1757	-0-	2114	1	15220	2	N	145	168	1	168
						160	9							
08	19251 X	17411	-0-	-1840	-0-	2417	1	14841	2	N	139			307
						153	9							
09	18630 X	15648	-0-	-2982	-0-	1665	1	13858	2	N	114	176	1	245
						125	9							
10	18786 X	15826	-0-	-2960	-0-	1205	1	14500	2	N	110	168	1	187
						121	9							

EGYPT (FIRST WILCOX)					27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP					521516									
DUNCAN, G. C.					WELL #:	1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11150 - 11181	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	248 N	28	-0-	-220	-0-	8	1	20	2	N	-0-		-0-	
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	2	N	-0-		-0-	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	2	N	-0-		-0-	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	2	N	-0-		-0-	
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	38	1	127	2	N	-0-		-0-	
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	930	N	169	-0-	-761	-0-	8 1	161 2	N	-0-		-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	14 1	490 2	N	-0-		-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	38 1	1441 2	N	-0-		-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	38 1	1389 2	N	-0-		-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	38 1	1256 2	N	-0-		-0-
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	38 1	1147 2	N	-0-		-0-

ANDERSON			WELL #:	2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	2642 - 2664
05	930	N	169	-0-	-761	-0-	8 1	161 2	N	-0-		-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	14 1	490 2	N	-0-		-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	38 1	1441 2	N	-0-		-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	38 1	1389 2	N	-0-		-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	38 1	1256 2	N	-0-		-0-
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	38 1	1147 2	N	-0-		-0-

ANDERSON			WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675
05	527	N	17	-0-	-510	-0-	8 1	9 2	N	-0-		-0-
06	300	N	55	-0-	-245	-0-	14 1	41 2	N	-0-		-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38 1	588 2	N	-0-		-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38 1	560 2	N	-0-		-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	38 1	532 2	N	-0-		-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38 1	695 2	N	-0-		-0-

EGYPT, NW. (7400)			27809 610		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH			WELL #:	1L	RRCID ->	120976	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7416 - 7440
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					172

ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2021 - WELL PLUGGED 9-28-2021																

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2021 - WELL PLUGGED 7-24-2021																

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								
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
GRAND RESOURCES, INC.		324750									
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	625 2	127 9	N	115	179 1	158
06	690 N	261	-0-	-429	-0-	192 2	69 9	N	63		221
07	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2473 2	480 9	N	436	364 1	293
08	3100 N	3445	-0-	345	345	2948 2	497 9	N	452	536 1	209
09	3000 N	3312	-0-	312	657	2849 2	463 9	N	421	546 1	84
*10	3100 N	3430	-0-	330	987	2860 2	570 9	N	518	355 1	247

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MACH		WELL #: 1		RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2021 - WELL PLUGGED 10-11-21											

OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020											

POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000			
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020											

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170						
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2098	2	213	9	N	194	357	1		138
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2035	2	196	9	N	178	176	1		140
07	2294 N	2036	-0-	-258	-0-	1870	2	166	9	N	151				291
08	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	2068	2	197	9	N	179	355	1		115
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2089	2	189	9	N	172	178	1		109
*10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2171	2	201	9	N	183	184	1		108

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0 N	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196						
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365				
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	19	1	109	2	N	5				150
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	27	1	155	2	N	7				157
07	217 N	33	-0-	-184	-0-	3	1	27	2	N	3				160
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	13	1	97	2	N	7				167
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	16	1	138	2	N	10				177
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	9	9	1	N	8				185

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566										
DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870			
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	
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	177	1	577	2	N	3	228
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	314	1	586	2	N	18 61 1	185
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	20	9	591	2	N	40	225
08	744 N	475	-0-	-269	-0-	315	1	200	2	N	30	255
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	44	9	922	2	N	97	352
10	961 N	541	-0-	-420	-0-	242	1	363	2	N	83 178 1	257
						33	9					
						1000	1					
						107	9					
						87	1					
						91	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		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
08	3100 N	4141	-0-	1041	1041	3880	3	261	9	N	237 177 1	92
09	3000 N	3329	-0-	329	1370	3169	3	160	9	N	145 178 1	59
*10	3100 N	2457	-0-	-643	727	2339	2	118	9	N	107	166

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL GORDO (MIOCENE)		//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
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		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		8	RRCID -> 070868	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	12088	PERF.11006 - 11118		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID -> 127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	13092	PERF.11430 - 11470		
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

EL GORDO (11800)				27964 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		9	RRCID -> 071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796 - 11828		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (12100)		27964 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:	16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12058 - 12186		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF. N/A		
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
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PECAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	278352	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11130 - 11140		
M	O	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
05	2309 R	2309	-0-	-0-	-0-	279 1	1953 2	N	70		257	
06	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	77 9	1760 2	N	65		322	
07	2511 #	2365	-0-	-146	-0-	270 1	2004 2	N	68	186 1	204	
08	2511 #	2434	-0-	-77	-0-	72 9	2125 2	N	63		267	
09	2430 #	501	-0-	-1929	-0-	286 1	435 2	N	45		312	
10	2356 #	523	-0-	-1833	-0-	75 9	408 2	N	72		384	
						69 9						
						16 1						
						50 9						
						36 1						
						79 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	341 1	2294 2	N	22		409	
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	24 9	2079 2	N	64	182 1	291	
07	2356 N	1980	-0-	-376	-0-	330 1	1757 2	N	64		355	
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	70 9	2197 2	N	97	190 1	262	
09	2280 N	2245	-0-	-35	-0-	153 1	1971 2	N	60		322	
*10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	70 9	1577 2	N	135	192 1	265	
						250 1						
						107 9						
						208 1						
						66 9						
						480 1						
						149 9						

OIL AND GAS DIVISION

ELLIJAH 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	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	329	354 1	95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	75		170
07	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	62 1	924 2	N	90	155 1	105
							99 9					
08	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	62 1	407 2	N	88		193
							97 9					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	60 1	546 2	N	65		258
							72 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		258

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

05	980 N	980	-0-	-0-		-0-	279 1	701 2	N	-0-		62
06	1299 N	1299	-0-	-0-		-0-	270 1	1029 2	N	-0-		62
07	992 N	882	-0-	-110		-0-	279 1	603 2	N	-0-		62
08	1066 N	1066	-0-	-0-		-0-	279 1	787 2	N	-0-		62
09	1290 N	1054	-0-	-236		-0-	270 1	784 2	N	-0-		62
*10	1032 N	1032	-0-	-0-		-0-	279 1	753 2	N	-0-		62

ELWOOD (DISCORBIS)				28785 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JTW VI				WELL #:	1	RRCID ->	277015	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	11974	PERF.11826 - 12317

05	2356 X	1460	-0-	-896		-0-	34 1	1426 2	N	-0-		80
06	2280 X	241	-0-	-2039		-0-	15 1	226 2	N	-0-		80
07	3224 X	536	-0-	-2688		-0-	13 1	523 2	N	-0-		80
08	3224 X	2863	-0-	-361		-0-	64 1	2799 2	N	-0-		80
09	3120 X	719	-0-	-2401		-0-	12 1	649 2	N	53	102 1	31
							58 9					
10	1457 X	309	-0-	-1148		-0-	5 1	304 2	N	-0-		31

JACK WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	284322	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	13370	PERF.11350 - 11370

05	660 N	660	-0-	-0-		-0-	15 1	645 2	N	-0-		2
06	289 N	289	-0-	-0-		-0-	18 1	271 2	N	-0-		2
07	261 N	261	-0-	-0-		-0-	7 1	254 2	N	-0-		2
08	310 N	120	-0-	-190		-0-	3 1	117 2	N	-0-		2
09	300 N	-0-	-0-	-300		-0-			N	-0-	2 1	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248		-0-			N	-0-		-0-

ENDURANCE (MID-WILCOX)				29075 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MEADOWBROOK FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	184966	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	15680	PERF.15354 - 15374

05	18166 #	15646	-0-	-2520		-0-	881 1	14743 2	N	20		86
							22 9					
06	16950 #	14155	-0-	-2795		-0-	874 1	13281 2	N	-0-		86
07	18476 #	16287	-0-	-2189		-0-	843 1	15444 2	N	-0-		86
08	18503 R	18503	-0-	-0-		-0-	848 1	17611 2	N	40		126
							44 9					
09	17880 #	16721	-0-	-1159		-0-	836 1	15793 2	N	84	156 1	54
							92 9					
10	16275 #	8262	-0-	-8013		-0-	794 1	7410 2	N	53		107
							58 9					

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DALIO		WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1085 N	871	-0-	-214	-0-	49 1	822 2	N	-0-	14
06	660 N	427	-0-	-233	-0-	26 1	401 2	N	-0-	14
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	87 1	1599 2	N	-0-	14
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	82 1	1707 2	N	-0-	14
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	64 1	1206 2	N	-0-	14
10	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	136 1	1264 2	N	-0-	14

ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776		
05	589 N	451	-0-	-138	-0-	449 2	2 9	N	2	57
06	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2754 2	31 9	N	28	85
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1765 2	12 9	N	11	12
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1926 2	12 9	N	11	23
09	1770 N	1303	-0-	-467	-0-	1292 2	11 9	N	10	33
10	1767 N	989	-0-	-778	-0-	981 2	8 9	N	7	40

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		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021

OIL AND GAS DIVISION

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
HEIMAN-LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986		PERF. 8938 - 9028		
M	O	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
05	2849	3226	-0-	377	377	3195 3	31 9	N	28			105
06	2730	2354	-0-	-376	1	2321 3	33 9	N	30			135
07	2964	2892	-0-	-72	-0-	2778 3	114 9	N	104	179 1		60
08	2821	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			60
09	2730	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT			60
10	2821	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			60

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803										
HUVAR, SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112 - 6118		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019												

LABAY, JOE		226911		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
		WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 - 6024		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		105295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 7750 - 7780		
05	961 N	507	-0-	-454	-0-	205 1	302 2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	663	-0-	-477	-0-	233 1	430 2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	552	-0-	-502	-0-	214 1	338 2	Y	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	204 1	353 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	540	-0-	540	540	211 1	329 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	612	-0-	612	1152	226 1	386 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		105296		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583		PERF. 8760 - 8776		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 8124 - 8142			
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	2	Y	-0-	-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	33	1	61	2	Y	-0-	-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	37	1	59	2	Y	-0-	-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	60	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	90	-0-	90	90	35	1	55	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	102	-0-	102	192	38	1	64	2	Y	-0-	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7878 - 8542			
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	193	1	285	2	Y	-0-	-0-	
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	149	1	274	2	Y	-0-	-0-	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	169	1	266	2	Y	-0-	-0-	
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	160	1	278	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	261	-0-	261	261	102	1	159	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	279	-0-	279	540	103	1	176	2	Y	-0-	-0-	

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281		PERF. 7239 - 7247			
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5768 - 5778			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580						
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	73	1	108	2	Y	-0-				-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	79	1	145	2	Y	-0-				-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	78	1	125	2	Y	-0-				-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	69	1	119	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	202	-0-	202	202	79	1	123	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	196	-0-	196	398	72	1	124	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289						
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	122	1	180	2	Y	-0-				-0-
06	390 N	284	-0-	-106	-0-	100	1	184	2	Y	-0-				-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	147	1	231	2	Y	-0-				-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	120	1	208	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	317	-0-	317	317	124	1	193	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	446	-0-	446	763	164	1	282	2	Y	-0-				-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE		664125		WELL #: 1		RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305				
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	93	1	9	3	N	55				140
						61	9								
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	76	1	11	3	N	45				185
						50	9								
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	84	1	17	3	N	30				215
						33	9								
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	93	1	18	3	N	33	178	1		70
						36	9								
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	76	1	8	3	N	45				115
						50	9								
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	76	1	38	3	N	-0-				115

BP/ANADARKO		WELL #: 1		RRCID -> 246885		COMPL. DATE 11/17/2015			TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8501 - 8507						
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-				84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				84
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY	
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125							
PARTLOW		WELL #:		1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2077 N	1149	-0-	-928	-0-	13 1	1132 3	N	4	30
							4 9				
06		1470 N	1276	-0-	-194	-0-	36 1	1231 3	N	8	38
							9 9				
07		1612 N	1340	-0-	-272	-0-	13 1	1315 3	N	11	49
							12 9				
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	13 1	1445 3	N	4	53
							4 9				
09		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	29 1	1249 3	N	5	58
							6 9				
10		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	16 1	1280 3	N	-0-	58

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	65 1	95 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	51 1	93 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	70 1	110 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	52 1	89 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	126	49 1	77 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	134	-0-	134	260	49 1	85 2	Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #:		S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 - 9366
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	244 1	360 2	Y	-0-		-0-
06	780 N	540	-0-	-240	-0-	190 1	350 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	719	-0-	-25	-0-	279 1	440 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	534	-0-	-55	-0-	195 1	339 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	667	-0-	667	667	261 1	406 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	588	-0-	588	1255	217 1	371 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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632			
05	837 N	91	-0-	-746	-0-	33	1	49	2	Y	8	16	
06	1020 N	205	-0-	-815	-0-	69	1	127	2	Y	8	11 1	13
07	930 N	248	-0-	-682	-0-	93	1	147	2	Y	7	11 1	9
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	116	1	200	2	Y	5		14
09	DLQ G-10	387	-0-	387	387	150	1	233	2	Y	4	6 1	12
10	DLQ G-10	493	-0-	493	880	180	1	307	2	Y	5	8 1	9

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620		
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	159	1	234	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	142	-0-	-278	-0-	50	1	92	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	222	-0-	-181	-0-	86	1	136	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	295	-0-	-108	-0-	108	1	187	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	259	-0-	259	259	101	1	158	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	192	-0-	192	451	71	1	121	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656		
05	1023 N	810	-0-	-213	-0-	328	1	482	2	Y	-0-	-0-
06	1230 N	934	-0-	-296	-0-	329	1	605	2	Y	-0-	-0-
07	1116 N	517	-0-	-599	-0-	200	1	317	2	Y	-0-	-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	361	1	626	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	785	-0-	785	785	307	1	478	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	671	-0-	671	1456	248	1	423	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7150 - 7175		
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	29	1	42	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	25	1	47	2	Y	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	40	1	64	2	Y	-0-	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	79	-0-	79	79	31	1	48	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	122	-0-	122	201	45	1	77	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)		29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7780 - 7806		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	Y	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7558 - 7573	
05	496	X	402	-0-	-94	-0-	163	1	239	2	Y	-0-	-0-
06	480	X	441	-0-	-39	-0-	155	1	286	2	Y	-0-	-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	182	1	287	2	Y	-0-	-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	206	1	358	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	499	-0-	499	499	195	1	304	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	610	-0-	610	1109	225	1	385	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8466 - 8594	
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	82	1	121	2	Y	-0-	-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	67	1	124	2	Y	-0-	-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	80	1	127	2	Y	-0-	-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	76	1	131	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	74	1	115	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	207	-0-	207	396	76	1	131	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 8463 - 8473	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAJDAK, J.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8370 - 8380			
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	71	1	104	2	Y	60	117	1	123
06	360	N	155	-0-	-205	-0-	66	9				46			169
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	37	1	67	2	Y	47	101	1	115
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	51	9	171	2	Y	32			147
09	DLQ	G-10	263	-0-	263	263	108	1	166	2	Y	37	73	1	111
10	DLQ	G-10	328	-0-	328	591	52	9	135	2	Y	40			151

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

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-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

EVADALE, NE. (YEGUA)		29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
BP AMERICAN A-392		WELL #: 1		RRCID -> 201704		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8572 - 8578				
05	2604 #	2380	-0-	-224	-0-	1947	2	433	9	N	394	329	1	165
06	3810 #	2330	-0-	-1480	-0-	2152	2	178	9	N	162	177	1	150
07	4426 R	4426	-0-	-0-	-0-	4009	2	417	9	N	379	354	1	175
08	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-	3865	2	325	9	N	295	320	1	150
09	3780 #	3139	-0-	-641	-0-	2880	2	259	9	N	235	185	1	200
10	4433 #	3835	-0-	-598	-0-	3404	2	431	9	N	392	376	1	216

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				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-		50	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-		50	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-		50	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-		50	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-		50	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-		50	

GIBBS		WELL #: 2		RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556				
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	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-		40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-		40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-		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				
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63		
10	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 PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682					
05	217 #	39	-0-	-178	-0-	12	1	27	2	N	-0-				-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
07	217 #	121	-0-	-96	-0-	33	1	88	2	N	-0-				-0-
08	217 #	87	-0-	-130	-0-	26	1	61	2	N	-0-				-0-
09	150 #	17	-0-	-133	-0-	6	1	11	2	N	-0-				-0-
10	124 #	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	2	N	-0-				-0-

JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7432 - 7726	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222 - 6262	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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	
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BORDAGES, P. EST ET AL WELL #: 22 RRCID -> 150963 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE) 30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
 SCHMIDT, WAYNE W. 754167
 SCHMIDT, WALLIE A. WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA (YEGUA) SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE		30540 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888								
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HENDERSON		848681		WELL #:		5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3395					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3395					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3395					Y	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3395					Y	-0-					15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3395					Y	-0-					15
*10	3846 X	451	-0-	-3395	-0-			1 1	406 3	Y	40					55
								44	9							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE		879035		WELL #:		1		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813				
05	930 N	40	-0-	-890	-0-		40 2			N	-0-					636
06	930 N	38	-0-	-892	-0-		38 1			N	-0-					636
07	930 N	38	-0-	-892	-0-		38 1			N	-0-					636
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 1			N	-0-					636
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					636
WILLIS ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
WILLIS ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
WAGNER OIL COMPANY HENDERSON		891175		WELL #:		2		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742									
05	2325 X	1412	-0-	-913	-0-	197	1	1214	3	N	1					140	
						1	9										
06	1890 X	1646	-0-	-244	-0-	192	1	1454	3	N	-0-					140	
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	183	1	1350	3	N	11					151	
						12	9										
*08	1426 X	936	-0-	-490	-0-	185	1	751	3	N	-0-	151	1			-0-	
*09	1650 X	202	-0-	-1448	-0-	5	1	167	3	N	27					27	
						30	9										
10	1705 X	1268	-0-	-437	-0-	186	1	1075	3	N	6					33	
						7	9										

PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98	

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874															
HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

FIG ACRES (YEGUA)		30815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #:		1ST	RRCID -> 263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063	PERF. 14895 - 15330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	5	1 8	154	
						6 9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	154	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154	

FIG RIDGE (FRIO SECOND)		30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.		638695								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13	RRCID -> 114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8313 - 8323
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.		638695								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U	RRCID -> 033238	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 7921 - 7946
05	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7941 - 7948
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #:		1	RRCID -> 274662	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	14510	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)			30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152										
FROST, J. M. UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11924 - 11927		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	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		
05	14B DENY	597	-0-	597	25333	175 1	422 9	N	384			3996	
06	14B DENY	564	-0-	564	25897	116 1	448 9	N	407			4403	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403	

FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
STATE TRACT NO. 46			WELL #: 1		RRCID -> 182398		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9866 - 9791		
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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		
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)										31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375									
FR TRACT 9-12B										WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8203 - 8248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
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-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	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	
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-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10	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	
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-						
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	T. A.	NO RPT	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	
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-						
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	T. A.	NO RPT	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

FISHERS REEF (FRIO 17)		31028 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 5-8A		WELL #:	1	RRCID ->	230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10148 - 10194		
M	O	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
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-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
		WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8084 - 8088		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF, N. (9300)		31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A		WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9297 - 9338		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12508 3	39 9	N	35		418
06	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11161 3	74 9	N	67	157 1	328
07	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11377 3	278 9	N	253	193 1	388
08	12555	X	8889	-0-	-3666	-0-	8824 3	65 9	N	59		447
09	12150	X	9624	-0-	-2526	-0-	9584 3	40 9	N	36		483
10	12555	X	9119	-0-	-3436	-0-	9056 3	63 9	N	57		540

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133								
FLAG POND		WELL #:		2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10738	- 10804
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4619 X	3783	-0-	-836	-0-		3746 3	37 9	N	34		377
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-		3930 3	74 9	N	67	336 1	108
07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-		4766 3	43 9	N	39		147
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-		4261 3	53 9	N	48		195
09	3990 X	3534	-0-	-456	-0-		3490 3	44 9	N	40		235
10	4805 X	4340	-0-	-465	-0-		4305 3	35 9	N	32		267

FLAG POND		WELL #:		4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10832	- 10922
05	41625 X	41625	-0-	-0-	-0-		41043 3	582 9	N	529	326 1	302
06	42703 X	42703	-0-	-0-	-0-		42184 3	519 9	N	472	493 1	281
07	46810 X	41483	-0-	-5327	-0-		40952 3	531 9	N	483	498 1	266
08	46810 X	20356	-0-	-26454	-0-		20011 3	345 9	N	314	350 1	230
09	45300 X	30872	-0-	-14428	-0-		30519 3	353 9	N	321	177 1	374
10	44113 X	25328	-0-	-18785	-0-		24942 3	386 9	N	351	359 1	366

FLAG POND		WELL #:		5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10219	- 10421
05	17081 X	8807	-0-	-8274	-0-		8712 3	95 9	N	86		235
06	10440 X	10176	-0-	-264	-0-		10077 3	99 9	N	90	178 1	147
07	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-		10734 3	145 9	N	132		279
08	10788 X	8458	-0-	-2330	-0-		8351 3	107 9	N	97	182 1	194
09	10170 X	8570	-0-	-1600	-0-		8509 3	61 9	N	55		249
10	10881 X	8762	-0-	-2119	-0-		8672 3	90 9	N	82	179 1	152

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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	35		118
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	22		140
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		140
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		140

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF.10871	- 11519
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		//CONT.//		32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.12104 - 16330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
06	0 N	-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
09	14B2 EXT	658	-0-	658	658	20	1	638	2	N	-0-			131
*10	1498	720	-0-	-778	-0-	20	1	700	2	N	-0-			131

ETX ENERGY, LLC				255141						CNTY: MADISON					
MASTER KAN				1		RRCID ->		281620		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11490 - 12174	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2021 - WELL PLUGGED 6/27/2021															

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370						CNTY: MADISON					
EASTHAM STATE PRISON FARM 7				1		RRCID ->		246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11252 - 11685	
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-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				32156 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
PARTEN OPERATING INC.				642718										
LITTLE, T. A.GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137794	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	11638	PERF.11302 - 11446			
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	484	1	2668	2	N	125			234
						138	9							
06	3030 X	3008	-0-	-22	-0-	448	1	2419	2	N	128	185	1	177
						141	9							
07	3131 X	2984	-0-	-147	-0-	446	1	2424	2	N	104	182	1	99
						114	9							
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	495	1	2543	2	N	117	149	1	67
						129	9							
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	477	1	2547	2	N	107			174
						118	9							
10	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	231	1	2385	2	N	192	181	1	185
						211	9							

SEVEN J STOCK FARM, INC				24		RRCID ->		233285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10498 - 10504	
05	7099 X	5950	-0-	-1149	-0-	344	1	5488	2	N	107	178	1	112			
						118	9										
06	6870 X	6619	-0-	-251	-0-	415	1	6082	2	N	111			223			
						122	9										
07	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	462	1	7479	2	N	147	187	1	183			
						162	9										
08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	435	1	6693	2	N	137	188	1	132			
						151	9										
09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	458	1	7116	2	N	105	177	1	60			
						116	9										
10	7874 X	7578	-0-	-296	-0-	480	1	6947	2	N	137			197			
						151	9										

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON						
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718											
NRL		WELL #:		1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10951	- 16009			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844	- 10385
05	14B2 EXT	25	-0-	25	253	19	1	6	9	N	5			248
06	14B2 EXT	30	-0-	30	283	23	1	7	9	N	6			254
07	14B2 EXT	37	-0-	37	320	20	1	17	9	N	15	70	1	199
*08	14B2 EXT	17	-0-	17	337	15	1	2	9	N	2			201
*09	350 X	13	-0-	-337	-0-	10	1	3	9	N	3			204
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65			269

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10285	- 10419
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3782	2	108	9	N	98	1	8	287	
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3701	2	11	9	N	10	180	1	117	
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3661	2	173	9	N	157	109	1	165	
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3606	2	57	9	N	52			217	
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3350	2	46	9	N	42	180	1	1 8	78
*10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3387	2	175	9	N	159	112	1		125

DAN ACKLEY B		WELL #:		2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476			
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3092	2	95	9	N	86	1	8	193	
06	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	2752	2	41	9	N	37			230	
07	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3027	2	135	9	N	123	254	1	1 8	98
08	3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3016	2	56	9	N	51			149	
09	3300 X	2677	-0-	-623	-0-	2622	2	55	9	N	50			199	
10	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2782	2	143	9	N	130	74	1	1 8	254

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)		32156 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
FORREST, W. M., JR. A/C #1		WELL #: 1 L		RRCID -> 006237		COMPL. DATE 02/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10841 - 10882	
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
05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	279 1	2152 2	N	18		122
06	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	20 9	2110 2	N	25		147
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	28 9	2037 2	N	14		161
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	15 9	2114 2	N	21		182
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	326 1	1924 2	N	9		191
*10	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	23 9	1937 2	N	16	181 1	26
						506 1					
						10 9					
						292 1					
						18 9					

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
ALLIANCE TRUST CO. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 031531		COMPL. DATE 06/10/1962		TOTAL DEPTH 11125		PERF. N/A	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 258148		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65		260
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	1 8	308
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	144 1	188
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	27 3	24 9	N	22		210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	1 8	218
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	26 3	21 9	N	19		237

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 278446		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		121

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279361		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422	
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	N	1		66
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	N	1		67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		67
*09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		67
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	22	3	78	9	N	71	146	1			105
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	83	3	44	9	N	40					145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	99	1			100
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	46	3	11	9	N	10					110
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	126	3	25	9	N	23					133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					165

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					96
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	3	1	9	N	1					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					97
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	24	3	87	9	N	79	3	8			181
06	420 N	213	-0-	-207	-0-	117	3	96	9	N	87	104	1	1	8	163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					183
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	145	3	45	9	N	41	1	8			223
*09	210 N	184	-0-	-26	-0-	108	3	76	9	N	69	191	1	5	8	96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					103

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					207
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					207
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					207
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					207
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					207
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					207

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
05		930 N	303	-0-	-627	-0-	121	2	182	9	N	107
06		990 N	864	-0-	-126	-0-	564	2	300	9	N	203
07		837 N	802	-0-	-35	-0-	638	2	164	9	N	170
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	913	2	298	9	N	90
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	791	2	257	9	N	140
*10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	688	2	212	9	N	153

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
05		1271 N	839	-0-	-432	-0-	168	2	671	9	N	237
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	830	2	683	9	N	318
07		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1168	2	683	9	N	227
08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	995	2	634	9	N	77
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	941	2	615	9	N	97
*10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	855	2	657	9	N	337

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
05		13 N	8	-0-	-5	-0-	6	2	2	9	N	67
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	9	2	6	9	N	72
07		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	72
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	72
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	7	2	14	9	N	85
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	5	2	3	9	N	88

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	132
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	132
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	132
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	132
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	132
10		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	107

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
05		2418 N	682	-0-	-1736	-0-	107	2	575	9	N	280
06		2340 N	2019	-0-	-321	-0-	1128	2	891	9	N	367
07		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	1712	2	867	9	N	265
08		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	1900	2	855	9	N	130
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	1645	2	1005	9	N	335
10		2418 N	2225	-0-	-193	-0-	1235	2	990	9	N	347

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	2	129	9	N	142
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	300	2	132	9	N	262
07		930 N	519	-0-	-411	-0-	288	2	231	9	N	290
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	210	2	44	9	N	145
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	415	2	52	9	N	192
10		527 N	26	-0-	-501	-0-	1	2	25	9	N	215

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603												
M	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
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	16	2	73	9	N	163
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	163
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	125	2	28	9	N	188
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	827	2	50	9	N	233
09		210 N	42	-0-	-168	-0-	40	2	2	9	N	53
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	91	2	30	9	N	80

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582												
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802												
05		496 N	177	-0-	-319	-0-	154	2	23	9	N	198
06		570 N	547	-0-	-23	-0-	536	2	11	9	N	208
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	N	223
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	223
09		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	223
*10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1222	2	204	9	N	230

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523												
05		806 N	284	-0-	-522	-0-	45	2	239	9	N	227
06		690 N	425	-0-	-265	-0-	170	2	255	9	N	104
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	428	2	293	9	N	190
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	373	2	251	9	N	238
09		420 N	384	-0-	-36	-0-	146	2	238	9	N	88
10		713 N	459	-0-	-254	-0-	164	2	295	9	N	170

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	52
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	52
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	52
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	52
*09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	269	2	7	9	N	58
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	58

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
05		1364 N	821	-0-	-543	-0-	60	2	761	9	N	298
06		1860 N	1479	-0-	-381	-0-	533	2	946	9	N	280
07		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	950	2	823	9	N	305
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	629	2	410	9	N	132
09		1470 N	1050	-0-	-420	-0-	746	2	304	9	N	225
10		1767 N	1173	-0-	-594	-0-	953	2	220	9	N	242

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
05		992 N	389	-0-	-603	-0-	51	2	338	9	N	130
06		1320 N	316	-0-	-1004	-0-	134	2	182	9	N	295
07		682 N	251	-0-	-431	-0-	233	2	18	9	N	133
08		403 N	355	-0-	-48	-0-	172	2	183	9	N	120
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	205
10		248 N	53	-0-	-195	-0-	10	2	43	9	N	67

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110												
M	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
05		1085 N	302	-0-	-783	-0-	167	2	135	9	N	92
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	772	2	139	9	N	218
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1060	2	118	9	N	148
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	945	2	85	9	N	225
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1041	2	101	9	N	140
10		1178 N	897	-0-	-281	-0-	807	2	90	9	N	222

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	25	2	21	9	N	35
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	66	2	41	9	N	72
07		434 N	104	-0-	-330	-0-	70	2	34	9	N	103
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	41	2	21	9	N	122
*09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	123
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	123

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
05		403 N	197	-0-	-206	-0-	164	2	33	9	N	242
06		810 N	636	-0-	-174	-0-	616	2	20	9	N	78
07		837 N	365	-0-	-472	-0-	355	2	10	9	N	87
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	278	2	25	9	N	110
09		630 N	255	-0-	-375	-0-	253	2	2	9	N	112
10		372 N	313	-0-	-59	-0-	274	2	39	9	N	147

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	65
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	65
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	65
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	65
09		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	65
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	65

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
05		651 N	317	-0-	-334	-0-	87	2	230	9	N	185
06		810 N	707	-0-	-103	-0-	455	2	252	9	N	232
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	550	2	264	9	N	112
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	240	2	246	9	N	150
09		720 N	385	-0-	-335	-0-	186	2	199	9	N	153
10		806 N	510	-0-	-296	-0-	314	2	196	9	N	152

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
05		899 N	166	-0-	-733	-0-	81	2	85	9	N	185
06		780 N	590	-0-	-190	-0-	513	2	77	9	N	255
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	992	2	91	9	N	155
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	834	2	68	9	N	217
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	841	2	95	9	N	115
10		899 N	877	-0-	-22	-0-	797	2	80	9	N	188

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
05		589 N	113	-0-	-476	-0-	58	2	55	9	N	213
06		420 N	409	-0-	-11	-0-	374	2	35	9	N	67
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	659	2	66	9	N	127
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	538	2	40	9	N	163
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	894	2	63	9	N	220
10		713 N	237	-0-	-476	-0-	215	2	22	9	N	57

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298										COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10727 - 12279		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05		1302 N	274	-0-	-1028	-0-	205	2	69	9	N	63			173	
06		1440 N	1001	-0-	-439	-0-	958	2	43	9	N	39			212	
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1240	2	31	9	N	28	180	1	60	
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1115	2	30	9	N	27			87	
*09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1037	2	29	9	N	26			113	
10		1271 N	1099	-0-	-172	-0-	1027	2	72	9	N	65			178	

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300										COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10877 - 12339		
05		217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-			120	
06		300 N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-			120	
07		620 N	387	-0-	-233	-0-	387	2			N	-0-			120	
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			120	
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			120	
*10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	416	2	57	9	N	52			172	

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301										COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	12605	PERF.10595 - 12197		
05		465 N	244	-0-	-221	-0-	77	2	167	9	N	152			182	
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	305	2	97	9	N	88	183	1	87	
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	420	2	100	9	N	91			178	
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	391	2	69	9	N	63	186	1	55	
09		390 N	338	-0-	-52	-0-	250	2	88	9	N	80			135	
10		527 N	428	-0-	-99	-0-	354	2	74	9	N	67			202	

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309										COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	11265	PERF. 9350 - 11094		
05		930 N	198	-0-	-732	-0-	68	2	130	9	N	118	181	1	132	
06		1140 N	512	-0-	-628	-0-	391	2	121	9	N	110			242	
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	369	2	135	9	N	123	183	1	182	
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	302	2	134	9	N	122	177	1	127	
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	521	2	129	9	N	117	179	1	65	
*10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	486	2	113	9	N	103			168	

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343										COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	11455	PERF. 9333 - 11200		
05		217 N	43	-0-	-174	-0-	1	2	42	9	N	38			205	
06		570 N	44	-0-	-526	-0-	2	2	42	9	N	38			243	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	35			278	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	62	180	1	160	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	50			210	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			212	

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495										COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9186 - 10990		
05		124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-			152	
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	827	2	39	9	N	35			187	
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	518	2	34	9	N	31			218	
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1030	2	65	9	N	59	180	1	97	
*09		870 N	329	-0-	-541	-0-	311	2	18	9	N	16			113	
*10		3100 N	3202	-0-	102	102	3059	2	143	9	N	130			243	

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499										COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	11110	PERF. 9194 - 10999		
05		496 N	259	-0-	-237	-0-	86	2	173	9	N	157	180	1	230	
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	796	2	188	9	N	171	178	1	223	
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1180	2	210	9	N	191	179	1	235	
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1118	2	182	9	N	165	180	1	220	
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1080	2	156	9	N	142	184	1	178	
10		1395 N	755	-0-	-640	-0-	615	2	140	9	N	127	180	1	125	

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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	30	2	107	9	N	97	270
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	103	2	33	9	N	30	300
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	189	2	51	9	N	46	168
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	144	2	10	9	N	9	177
*09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	146	2	34	9	N	31	208
10		248 N	195	-0-	-53	-0-	137	2	58	9	N	53	262

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928													
05		682 N	449	-0-	-233	-0-	72	2	377	9	N	343	175
06		630 N	497	-0-	-133	-0-	325	2	172	9	N	156	153
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	406	2	114	9	N	104	257
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	395	2	235	9	N	214	100
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	388	2	187	9	N	170	270
10		527 N	498	-0-	-29	-0-	338	2	160	9	N	145	235

BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212													
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070													
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013													

CONTRAST ENERGY, LLC 173799													
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826													
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	34
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	3	2	66	9	N	60	94
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	11	1	8	9	N	7	101
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12	113
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	80	44
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	56

ETX ENERGY, LLC 255141													
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444													
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON							
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																	
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011										TOTAL DEPTH	9010	PERF. 9010	- 10931				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52
10		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				
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						19

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012										TOTAL DEPTH	13990	PERF. 9510	- 10926				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		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				
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	469	1	461	3	N	98	187	1			33
06		3000 N	5306	-0-	2306	2306	108	9	1754	1	N	35					68
07		3100 N	3738	-0-	638	2944	39	9	1802	1	N	87					155
08		3100 N	2585	-0-	-515	2429	96	9	2043	1	N	37					192
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2429	41	9			N	NO RPT					192
10		713 X	NO RPT	-0-	-713	1716					N	NO RPT					192

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014										TOTAL DEPTH	12005	PERF.10163	- 11856				
05		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	1256	1	1504	3	N	32					257
06		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	35	9	2026	1	N	122	187	1			192
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2054	1	112	9	N	102	191	1			103
08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1618	1	27	3	N	135					238
*09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	149	9	612	1	N	84	177	1			145
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92	9			N	NO RPT					145

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141															
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1555	1	37	3	N	263	188	1	215	
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2013	1	344	9	N	313	368	1	160	
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2104	1	273	9	N	248	191	1	217	
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2084	1	152	9	N	138	190	1	165	
*09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	742	1	113	3	N	148	178	1	135	
						163	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135	
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481															
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097															
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-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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															
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	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															
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	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															
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-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0															
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			28	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			28	
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			28	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			28	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			28	
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			28	

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 #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-			28
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			28
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			28
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-			28
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			28
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	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															
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A															
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			127
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			127
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			127
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	Y	7			134
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			134
*10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			134
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	44	-0-	44	206	35	1	9	9	N	8		86
06	14B2 EXT	39	-0-	39	245	28	1	11	9	N	10		96
07	14B2 EXT	120	-0-	120	365	19	1	101	9	N	92		188
*08	14B2 EXT	20	-0-	20	385	19	1	1	9	N	1		189
*09	412 X	27	-0-	-385	-0-	10	1	17	9	N	15		204
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		219

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892														
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168														
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A														
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				215
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				215
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				215
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				215
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				215
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				215
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021														

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352															
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	2	23	9	N	21	170	1	61
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	N	5			66
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			66
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			68
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			70

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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									
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		150
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2 2	N	-0-		150
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-		150
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3 2	N	13		163
*09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	132 1	31
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		31

VIVIANNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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								
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122		
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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														
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021																

LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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									
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928			
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		218
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	30 2	N	74	180 1	112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		112
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	48 2	N	20		132
*10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	174 2	N	6 9	5	137

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC				255141									
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951 - 11547
M	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A				WELL #:	1	RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931		
M	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273642		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720	-	10910	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID ->	274725	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	-	11604	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02		RRCID ->	274931	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.10004 - 11536	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503		RRCID ->	275574	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9969 - 10077	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702		RRCID ->	275666	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925 - 11563	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701		RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090 - 11390	
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-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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										
HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663				
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999					
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	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					
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	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									
HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279891		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350			
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #: 1		RRCID -> 281115		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481							
KETCHUM				WELL #: 1	RRCID -> 284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ORO RESOURCES, LLC				626507				CNTY: MADISON			
RUFFINO				WELL #: 1	RRCID -> 280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9221 - 10867	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: MADISON			
STARNIS				WELL #: 1	RRCID -> 274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF. 8846 - 10902	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8852 - 11145	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	3		96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	10		106
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	2		108
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	2		110
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	23		133

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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	- 11230
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258	- 11122
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORREST		WELL #:		2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265	- 11056
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ETX ENERGY, LLC		255141											
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951	- 11547
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141									
BLAIR A			WELL #: 1		RRCID -> 271499		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0602		RRCID -> 273575		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		WELL #:		0102		RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10412 - 10620	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01		RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.10306 - 11552	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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		WELL #:		0604	RRCID ->	274760	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978 - 11604	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10584 - 10850	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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												
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275560	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585	-	11220		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	276334	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010	-	10931		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276575	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002	- 11663			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	277958	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680	- 12406			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279466	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710	- 11387			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	- 12068			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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												

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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												

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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																	
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072															

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021															

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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																	
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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														
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ETX ENERGY, LLC 255141														
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)			32157 568			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
WAKEFIELD			WELL #: 1			RRCID -> 279932		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 9587 - 9731
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41		41

BURK ROYALTY CO., LTD.			108799									
ROBERTSON			WELL #: 1			RRCID -> 259649		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORK			WELL #: 1			RRCID -> 271460		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRASSELL			WELL #: 1			RRCID -> 272012		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 10158 - 11250
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802													
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200										
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021										

LEGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
 GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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										
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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 #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944												
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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
MD AMERICA ENERGY, LLC		556481								
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284628		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097		
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
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507								
RUFFINO		WELL #: 1		RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVID		681327								
		WELL #: 1		RRCID -> 280216		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
STARNS		WELL #: 1		RRCID -> 274213		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KNIGHT		727892								
		WELL #: 1		RRCID -> 278151		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		228
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-		228
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	28 9	N	25		253
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-	222 1	31
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-		31
*10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2	10 9	N	9		40

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		FRANK SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	279460	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 - 10959
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		MORRIS, THELMA		WELL #:	1	RRCID ->	125472	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10598 - 10614
05	5053 X	5013	-0-	-40	-0-	-0-	4930	2	83 9	N	75	182 1	141
06	4770 X	4705	-0-	-65	-0-	-0-	4627	2	78 9	N	71		212
07	4929 X	4841	-0-	-88	-0-	-0-	4765	2	76 9	N	69	186 1	94
08	5022 X	4656	-0-	-366	-0-	-0-	4590	2	66 9	N	60	1 8	154
09	4860 X	4611	-0-	-249	-0-	-0-	4547	2	64 9	N	58	1 8	211
10	5022 X	4059	-0-	-963	-0-	-0-	3997	2	62 9	N	56	182 1	85

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)		PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		BRUTON 7 UNIT	WELL #:	7 L	RRCID ->	032718	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	N/A
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		FRANK SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	279608	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 - 10959
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		BURK ROYALTY CO., LTD.		ROBERTSON	WELL #:	1	RRCID ->	259653	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		//CONT.// 32176 400		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 270401	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	- 11230	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ETX ENERGY, LLC		255141							
GOULDIE		WELL #: 1		RRCID -> 279619	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510	- 10926	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)		32191 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
BARCO OIL & GAS CO.		049170							
THOMPSON, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 034517	COMPL. DATE 10/29/1964	TOTAL DEPTH 11374	PERF. N/A		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/01/2011									

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
WALSH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 030351	COMPL. DATE 04/29/1963	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10925	- 11032	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100 2	3 9	N	3 93
06	540 N	58	-0-	-482	-0-	58 2		N	-0- 93
07	403 N	42	-0-	-361	-0-	42 2		N	-0- 93
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0- 93
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0- 93
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0- 88

WALSH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 291317	COMPL. DATE 05/04/2021	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10556	- 10582	
05	0	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-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058							
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 F		RRCID -> 032736	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 10931	PERF. N/A		
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		WELL #:		1 U		RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A		
HYDE, J. H.																
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-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	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		
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-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1				WELL #:		1 H		RRCID -> 032735		COMPL. DATE 07/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10538 - 10576		
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-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	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		
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-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	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		
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-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	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		
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	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
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	
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	166 1	1489 2	N	29		217	
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	32 9 169 1	1436 2	N	28	179 1	66	
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	31 9 196 1	1567 2	N	27		93	
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	30 9 172 1	1639 2	N	29		122	
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	32 9 173 1	1456 2	N	26		148	
*10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	29 9 197 1	1536 2	N	54		202	
						59 9						

SEVEN J STOCK FARM, INC.			WELL #:	37	RRCID ->	106803	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	21892	PERF.10228	- 11005
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FARMERS OIL COMPANY			WELL #:	3	RRCID ->	108666	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10119	- 10884
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86 1	1468 2	N	36		180	
06	1800 N	1269	-0-	-531	-0-	40 9 76 1	1161 2	N	29		209	
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	32 9 137 1	2373 2	N	73	187 1	95	
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	80 9 141 1	2308 2	N	64		159	
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	70 9 143 1	2387 2	N	56		215	
10	2604 N	1859	-0-	-745	-0-	62 9 110 1	1703 2	N	42		257	
						46 9						

FARMERS OIL COMPANY			WELL #:	2	RRCID ->	108667	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10155	- 10922
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	79 1	1249 2	N	32	175 1	56	
06	1560 N	1074	-0-	-486	-0-	35 9 65 1	973 2	N	33		89	
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	36 9 104 1	1721 2	N	47		136	
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	52 9 98 1	1559 2	N	41		177	
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	45 9 96 1	1555 2	N	39	177 1	39	
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	43 9 109 1	1600 2	N	62		101	
						68 9						

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.//			32191 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON		
PARTEN OPERATING INC.			//CONT.// 642718										
IVEY-RICHARDSON			WELL #: 1		RRCID -> 112105			COMPL. DATE 07/11/1984			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116		
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

05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	216	1	1945	2	N	22		165
						24	9						
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	148	1	1258	2	N	22		187
						24	9						
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	98	1	784	2	N	13		200
						14	9						
08	2170 N	688	-0-	-1482	-0-	65	1	623	2	N	-0-		200
09	1440 N	452	-0-	-988	-0-	48	1	404	2	N	-0-		200
10	899 N	602	-0-	-297	-0-	69	1	533	2	N	-0-	164 1	36

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3			WELL #: 1		RRCID -> 113253			COMPL. DATE 09/14/1984			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050		

05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	156	1	1399	2	N	14		44
						15	9						
06	1620 N	1494	-0-	-126	-0-	156	1	1331	2	N	6		50
						7	9						
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	175	1	1396	2	N	15		65
						17	9						
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	159	1	1520	2	N	14		79
						15	9						
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	161	1	1352	2	N	6		85
						7	9						
10	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	163	1	1267	2	N	-0-		85

ROSCOE BAYLESS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 114983			COMPL. DATE 01/11/1985			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142		

05	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	843	1	7587	2	N	59		184
						65	9						
06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	829	1	7053	2	N	31	183 1	32
						34	9						
07	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	960	1	7675	2	N	55		87
						61	9						
08	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	856	1	8177	2	N	30		117
						33	9						
09	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	871	1	7311	2	N	42		159
						46	9						
*10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	956	1	7442	2	N	65	181 1	43
						72	9						

DORRELL, ESTHER			WELL #: 3		RRCID -> 137820			COMPL. DATE 03/20/1991			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580		

05	2232 X	2092	-0-	-140	-0-	127	1	1923	2	N	38		170
						42	9						
06	2340 X	1565	-0-	-775	-0-	107	1	1404	2	N	49		219
						54	9						
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	217	1	3108	2	N	79	186 1	112
						87	9						
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	220	1	2981	2	N	77		189
						85	9						
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	202	1	2719	2	N	53	179 1	63
						58	9						
10	3410 X	3278	-0-	-132	-0-	236	1	2948	2	N	85		148
						94	9						

FOUR CORNERS (FRIO)
GOLDENROD GAS, INC.
J.W.

32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
313121
WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					-0-
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA)
BLUESTEM NATURAL GAS LLC
WINSOTT UNIT

32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
076906
WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	76260	14231	-0-	-62029	-0-	13926	3	305	9	N	277	356	1			191
06	66990 #	14891	-0-	-52099	-0-	14656	3	235	9	N	214	172	1			233
07	37510 #	9840	-0-	-27670	-0-	9721	3	119	9	N	108	178	1			163
08	37510 #	8885	-0-	-28625	-0-	8830	3	55	9	N	50	178	1			35
09	71330 R	71330	-0-	-0-	-0-	70914	3	416	9	N	378	350	1			63
10	15376 #	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					63

FOUR CORNERS (FRIO F-23)
BLUESTEM NATURAL GAS LLC
O'LEARY UNIT

32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
076906
WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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

DAVIS GULF COAST, INC.
O'LEARY UNIT

205620 RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

FOUR CORNERS (FRIO F-28)
BLUESTEM NATURAL GAS LLC
RAYNOR

32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
076906
WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH HEIRS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
10	14B DENY	674	-0-	674	-0-	1046	621	3	53	9	N	48				271

OIL AND GAS DIVISION

FOUR CORNERS (FRIO F-28)		//CONT.//		32346 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.//		076906											
RAYNOR		WELL #:		1	RRCID ->	290381	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	13168	PERF.12338 - 12348				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	0	7756	-0-	7756	7756	7713	3	43	9	N	39				88
*12	0 W	72754	-0-	72754	80510	72369	3	385	9	N	350	353	1		85
01	0 W	-0-	-0-	-0-	80510					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	80510					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	80510					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	80510					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	80510					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	80510					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	80510					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	80510					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	80510					N	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	80510					N	NO RPT				-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126

FOUR CORNERS (13000)				32346 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906											
RAYNOR		WELL #:		1	RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.12688 - 12720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-	27	7		49
*12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-				49
*01	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-				27
*02	5488 X	-0-	-0-	-5488	-0-					N	-0-				27
*03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-				27
*04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-				27
*05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-				27
*06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-				27
*07	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-				27
*08	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-				27
*09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-				27
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-				27

DEVON FEE				WELL #:	1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12498 - 12588			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-				106
09	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	10482	3	136	9	N	124				230
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230

FRANKS (ALIBEL)		32688 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC		404106										
CAMP WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 278555		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 11970		PERF. 5686 - 5726		
M	ALLOW CODE	GAS 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	

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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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		
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-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FRANKS (SCHENCK SAND)		32688 676		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GHINAUDO, M., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 217935		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 11497		PERF.10878 - 10986		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			151	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			151	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	177			328	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	189	1	25 6 114	

FRANKS (SCHENCK UPPER)		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11285 - 11332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11172 - 11264				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	52	158	1	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082 - 12502				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GORDON		WELL #: 4		RRCID -> 196894		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.11264 - 11541				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	7	1	7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	6	1	7

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				11		67

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				82	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRELSBURG (Z-15-D)		32978 672		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		082442									
NOSKA, J. EST.		WELL #:			RRCID ->	137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9287 - 9295
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002											

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900									
FRIENDSWOOD		WELL #:			RRCID ->	197856	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10670
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017											

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361														
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050								
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 1		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #: 2		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FEENEY		WELL #: 1		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROESNER, EARL H.		WELL #: 3		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 5		RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989								
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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 #:		2	RRCID -> 146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID -> 147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID -> 147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN		//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
		WELL #: 1		RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 15799		PERF.14300 - 14704		
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
05	DLQ G-10	4645	-0-	4645	13868	131	1	4288	2	Y	205	202 1 146
06	18776 X	4908	-0-	-13868	-0-	226	9	4492	2	Y	262	210 1 198
07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	128	1	4325	2	Y	278	401 1 75
08	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	288	9	4426	2	Y	258	203 1 130
09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	183	1	4673	2	Y	257	157 1 230
10	5084 X	5056	-0-	-28	-0-	306	9	4551	2	Y	312	366 1 176
						126	1					
						284	9					
						216	1					
						283	9					
						162	1					
						343	9					
MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.13900 - 13940		
05	DLQ G-10	1295	-0-	1295	3724	36	1	1189	2	Y	64	76 1 47
06	4966 X	1242	-0-	-3724	-0-	70	9	1155	2	Y	49	50 1 46
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	2	Y	91	117 1 20
08	1364 X	1156	-0-	-208	-0-	54	9	1079	2	Y	42	38 1 24
09	1320 X	983	-0-	-337	-0-	45	1	927	2	Y	12	18 1 18
10	1302 X	774	-0-	-528	-0-	100	9	731	2	Y	15	21 1 12
						31	1					
						46	9					
						43	1					
						13	9					
						26	1					
						17	9					
FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281		PERF.13914 - 13924		
05	DLQ G-10	317	-0-	317	947	288	2	29	9	Y	26	100
06	300 N	234	-0-	-66	881	3	1	219	2	Y	11	111
07	1139 N	258	-0-	-881	-0-	12	9	242	2	Y	-0-	111
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	16	1	283	2	Y	1	67 1 45
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	2	47
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1	9	271	2	Y	1	48
						19	1					
						2	9					
						22	1					
						1	9					
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778		PERF.14130 - 14560		
05	9734 X	6251	-0-	-3483	-0-	182	1	5937	2	Y	120	143 1 132
06	8220 X	6983	-0-	-1237	-0-	132	9	6713	2	Y	72	108 1 96
07	7409 X	7044	-0-	-365	-0-	191	1	6691	2	Y	63	136 1 23
08	7409 X	6063	-0-	-1346	-0-	79	9	5820	2	Y	70	39 1 54
09	6990 X	5371	-0-	-1619	-0-	284	1	5060	2	Y	70	71 1 53
10	7223 X	5909	-0-	-1314	-0-	69	9	5612	2	Y	88	72 1 69
						166	1					
						77	9					
						234	1					
						77	9					
						200	1					
						97	9					

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
IMPARATO		WELL #:		3	RRCID ->	213337	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	13842	PERF.13078	- 14230		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05	DLQ	G-10	695	-0-	695	2387	19 1	632 2	Y	40	45 1			76
							44 9							
06		400 N	647	-0-	247	2634	17 1	588 2	Y	38	54 1			60
							42 9							
07		3100 N	525	-0-	-2575	59	20 1	475 2	Y	27	52 1			35
							30 9							
08		838 N	779	-0-	-59	-0-	21 1	732 2	Y	24				59
							26 9							
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45 1	965 2	Y	12	39 1			32
							13 9							
*10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	35 1	994 2	Y	13				45
							14 9							

MCMILLIAN		WELL #:		5	RRCID ->	213780	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	14058	PERF.12820	- 13739		
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3899 2	75 9	N	68				224
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	61 1	3774 2	N	61	179 1			106
							67 9							
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	256 1	3976 2	N	70				176
							77 9							
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	318 1	4015 2	N	56				232
							62 9							
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	324 1	4264 2	N	86	179 1			139
							95 9							
*10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	341 1	4279 2	N	57				196
							63 9							

IMPARATO		WELL #:		5	RRCID ->	215402	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14334	- 14344		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FOSTER FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	215692	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13431	- 13675		
05	DLQ	G-10	1834	-0-	1834	5431	1822 2	12 9	Y	11				68
06		7669 X	2238	-0-	-5431	-0-	35 1	2184 2	Y	17				85
							19 9							
07		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	137 1	2132 2	Y	27				112
							30 9							
08		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	160 1	2024 2	Y	38	99 1			51
							42 9							
09		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	165 1	2173 2	Y	25				76
							28 9							
*10		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	195 1	2452 2	Y	23				99
							25 9							

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546		
M 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
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	60 1	1971 2	N	6		87
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	7 9	538 2	N	3	5 1	85
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	15 1		N	-0-	5 1	80
08	2046 N	7	-0-	-2039	-0-	3 9		N	-0-		80
09	570 N	9	-0-	-561	-0-	7 2		N	-0-		80
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		80
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	7 9		N	6		87
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15 1	538 2	N	3	5 1	85
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	3 9		N	-0-	5 1	80
08	2046 N	7	-0-	-2039	-0-	7 2		N	-0-		80
09	570 N	9	-0-	-561	-0-	9 2		N	-0-		80
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		80

GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925		
05	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1906 2	6 9	N	5	170 1	17
06	2070 N	1907	-0-	-163	-0-	17 1	1805 2	N	77		94
07	2077 N	1945	-0-	-132	-0-	85 9	1892 2	N	23		117
08	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	28 1		N	-0-		117
09	1920 N	1708	-0-	-212	-0-	25 9	56 9	N	51	151 1	17
10	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1822 2	19 9	N	17		34
05	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	17 1	1805 2	N	77		94
06	2070 N	1907	-0-	-163	-0-	85 9	1892 2	N	23		117
07	2077 N	1945	-0-	-132	-0-	28 1		N	-0-		117
08	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	25 9	56 9	N	51	151 1	17
09	1920 N	1708	-0-	-212	-0-	1822 2	19 9	N	17		34
10	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1897 2		N			

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287		
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1766 2	24 9	N	22		207
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	31 1	1906 2	N	32	172 1	67
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	35 9	1872 2	N	40		107
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	121 1		N			125
09	1980 N	1334	-0-	-646	-0-	44 9	1755 2	N	18		152
10	2046 N	874	-0-	-1172	-0-	139 1	784 2	N	25		177
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	20 9	1212 2	N	27		152
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	92 1		N			177
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	30 9		N			
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	62 1		N			
09	1980 N	1334	-0-	-646	-0-	28 9		N			
10	2046 N	874	-0-	-1172	-0-			N			

MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315		
05	DLQ G-10	2158	-0-	2158	7468	60 1	1971 2	Y	115	116 1	79
06	400 N	2154	-0-	1754	9222	127 9	1960 2	Y	125	105 1	99
07	10773 X	1551	-0-	-9222	-0-	56 1	1390 2	Y	93	163 1	29
08	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	138 9	2105 2	Y	76	62 1	43
09	2370 X	1862	-0-	-508	-0-	59 1	1721 2	Y	55	43 1	55
10	2232 X	2013	-0-	-219	-0-	102 9	1871 2	Y	68	78 1	45
05	DLQ G-10	2158	-0-	2158	7468	60 1	1971 2	Y	115	116 1	79
06	400 N	2154	-0-	1754	9222	127 9	1960 2	Y	125	105 1	99
07	10773 X	1551	-0-	-9222	-0-	56 1	1390 2	Y	93	163 1	29
08	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	138 9	2105 2	Y	76	62 1	43
09	2370 X	1862	-0-	-508	-0-	59 1	1721 2	Y	55	43 1	55
10	2232 X	2013	-0-	-219	-0-	102 9	1871 2	Y	68	78 1	45

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FOSTER FARMS DEEP				WELL #: 1	RRCID -> 196848	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 17334	PERF.15631	- 15654			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*11	4410 X	1887	-0-	-2523	-0-	1855	2	32	9	N	29	93
*12	4464 X	4187	-0-	-277	-0-	4154	2	33	9	N	30	33
*01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3788	2	50	9	N	45	78
*02	4060 X	1696	-0-	-2364	-0-	1674	2	22	9	N	20	73
*03	4092 X	2581	-0-	-1511	-0-	2539	2	42	9	N	38	36
*04	4110 X	1735	-0-	-2375	-0-	1701	2	34	9	N	31	67
*05	4247 X	2437	-0-	-1810	-0-	2409	2	28	9	N	25	92
*06	3660 X	1292	-0-	-2368	-0-	1253	2	39	9	N	35	127
*07	2604 X	2507	-0-	-97	-0-	2465	2	42	9	N	38	83
*08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3624	2	36	9	N	33	116
*09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-	116
*10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-	116

F.A.S.H. DEEP "A"				WELL #: 2	RRCID -> 214656	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 16300	PERF.16000	- 16170			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

F.A.S.H. DEEP				WELL #: 1	RRCID -> 215318	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 16010	PERF.13574	- 13589			
*11	3540 X	1542	-0-	-1998	-0-	1529	2	13	9	N	12	186
*12	3658 X	3440	-0-	-218	-0-	3423	2	17	9	N	15	201
*01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3785	2	14	9	N	13	214
*02	3276 X	1685	-0-	-1591	-0-	1673	2	12	9	N	11	225
*03	3379 X	2559	-0-	-820	-0-	2536	2	23	9	N	21	246
*04	3300 X	1814	-0-	-1486	-0-	1794	2	20	9	N	18	264
*05	3658 X	2445	-0-	-1213	-0-	2426	2	19	9	N	17	281
*06	3540 X	1287	-0-	-2253	-0-	1265	2	22	9	N	20	126
*07	2542 X	2231	-0-	-311	-0-	2217	2	14	9	N	13	139
*08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3575	2	24	9	N	22	161
*09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-	161
*10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-	161

FOSTER FARMS DEEP				WELL #: 1H	RRCID -> 226909	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 15800	PERF.16400	- 18474			
*11	3450 X	1768	-0-	-1682	-0-	1695	2	73	9	N	66	286
*12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3794	2	86	9	N	78	92
*01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3770	2	73	9	N	66	158
*02	3220 X	1712	-0-	-1508	-0-	1666	2	46	9	N	42	45
*03	3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2526	2	83	9	N	75	45
*04	3450 X	1859	-0-	-1591	-0-	1776	2	83	9	N	75	120
*05	3565 X	2471	-0-	-1094	-0-	2401	2	70	9	N	64	184
*06	3450 X	1319	-0-	-2131	-0-	1276	2	43	9	N	39	223
*07	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2533	2	83	9	N	75	198
*08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3547	2	70	9	N	64	262
*09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-	262
*10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-	84

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607 - 17854
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1767 X	1085	-0-	-682	-0-	1085 2					14
06	1650 X	1112	-0-	-538	-0-	1112 2					14
07	1705 X	1266	-0-	-439	-0-	1079 2	187 9			170 1	5
08	1705 X	880	-0-	-825	-0-	880 2					5
*09	1110 N	203	-0-	-907	-0-	203 2					5
*10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						5

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930 - 19125
*11	3840 X	1682	-0-	-2158	-0-	1650 2	32 9			29	163
*12	3968 X	3720	-0-	-248	-0-	3695 2	25 9			23	8
*01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3798 2	23 9			21	29
*02	3528 X	1690	-0-	-1838	-0-	1679 2	11 9			10	39
*03	3658 X	2568	-0-	-1090	-0-	2545 2	23 9			21	60
*04	3780 X	1729	-0-	-2051	-0-	1714 2	15 9			14	74
*05	3906 X	2438	-0-	-1468	-0-	2417 2	21 9			19	93
*06	3690 X	1277	-0-	-2413	-0-	1251 2	26 9			24	117
*07	2542 X	2534	-0-	-8	-0-	2510 2	24 9			22	139
*08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3558 2	32 9			29	168
*09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2					168
*10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2					168

VAQUERO OPERATING FOSTER FARMS, INC		WELL #:		882776 1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		WELL #:		33328 500 220889 1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEEEXUS OIL LLC FRAZIER UNIT		WELL #:		495350 1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032 - 15230	
05	992 N	598	-0-	-394	-0-	4 1	594 2			N	-0-	97
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	8 1	928 2			N	-0-	97
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	7 1	747 2			N	-0-	97
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	6 1	608 2			N	-0-	97
09	930 N	669	-0-	-261	-0-	14 1	655 2			N	-0-	97
10	744 N	575	-0-	-169	-0-	13 1	562 2			N	-0-	97

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GALVESTON						
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC				250967											
GALVESTON 215				WELL #:	1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8170 - 8210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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		

05		6014	6014	-0-	-0-	-0-	1804	1	1076	2	N	2849	2717	1	158
							3134	9							
06		4574	4574	-0-	-0-	-0-	2607	1	1967	9	N	1788	1847	1	99
07		5830	5830	-0-	-0-	-0-	2613	1	719	2	N	2271	2333	1	37
							2498	9							
08		4932	4932	-0-	-0-	-0-	1772	1	987	2	N	1975	1943	1	69
							2173	9							
09		4432	4432	-0-	-0-	-0-	1286	1	1538	2	N	1462	1473	1	58
							1608	9							
*10		4878	4878	-0-	-0-	-0-	1551	1	1033	2	N	2085	2105	1	38
							2294	9							

S.T. 214-L S/2 NW/4				WELL #:	3	RRCID ->	283659	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 6169 - 6188			
05		7750	6290	-0-	-1460	49614	1716	1	1023	2	N	3228	3079	1	179
							3551	9							
06		7500	2107	-0-	-5393	44221	148	1	1959	9	N	1781	1860	1	100
07		7750	4919	-0-	-2831	41390	1122	1	309	2	N	3171	3219	1	52
							3488	9							
08		7750	2227	-0-	-5523	35867	603	1	336	2	N	1171	1181	1	42
							1288	9							
09		7500	1209	-0-	-6291	29576	98	1	117	2	N	904	910	1	36
							994	9							
*10		7750	5597	-0-	-2153	27423	1073	1	715	2	N	3463	3436	1	63
							3809	9							

GALVESTON 307-L (7000 SAND)				33840 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
BLACK POOL ENERGY, LP				072712											
S.T. 307-L N/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	255491	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 9440 - 9468			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
10	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			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
10	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			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN VILLAS (YEGUA)				34003 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
GARDEN VILLAS				WELL #: 1	RRCID -> 265023	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH 15968	PERF. 15368	- 16744			
M	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	

05	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-			305	
06	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-		N	-0-			305	
07	1767 #	1074	-0-	-693	-0-	140 1	N	1	1 8		305	
						1 9						
08	2170 #	530	-0-	-1640	-0-	96 1	N	-0-			305	
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			305	
10	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT			305	

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			

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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			

05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1	N	-0-			-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GARWOOD (WILCOX 8500)				34090 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
RAU, CHARLES				WELL #: 5	RRCID -> 087146	COMPL. DATE 01/25/1980	TOTAL DEPTH 9917	PERF. 8624	- 8636			

05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			9	
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-		N	-0-			9	
07	279 N	171	-0-	-108	-0-	17 1	N	-0-	154 2		9	
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-	412 2		9	
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	94 1	N	-0-	782 2		9	
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	86 1	N	-0-	806 2		9	

GARWOOD (WILCOX 8600)				34090 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
COCHRAN, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 187127	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 8857	PERF. 8584	- 8600			

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6	

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
DOWELL, M. E.		WELL #:	5	RRCID ->	200370	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 2100 - 2102	
M	ALLOW 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
STAFF		WELL #:	1	RRCID ->	248269	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 3342 - 3343	
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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
GOLD, CLARINE		WELL #:	1	RRCID ->	285887	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5964 - 5973	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22325		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	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819								
KALLINA		WELL #:	4601	RRCID ->	234171	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	16230 PERF.12135 - 12185	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
10	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
10		14B DENY	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		11904 #	8251	-0-	-3653	-0-	8126	2	125	9	N	114				273
*04		9480 #	4633	-0-	-4847	-0-	4633	2			N	-0-	179	1		94
*05		6386 #	8	-0-	-6378	-0-	8	2			N	-0-				94
*06		7980 #	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-				94
*07		8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-				94
*08		8246 #	5	-0-	-8241	-0-	5	2			N	-0-				94
*09		4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-	94	1		-0-
10		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
COCHRAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIBBS BROS. (BUDA)			34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALKER						
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP			027474													
GIBBS BROTHERS			WELL #: 1H		RRCID -> 278375		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF.12254 - 12486					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZAZA ENERGY, LLC			950545													
STINGRAY			WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332		PERF.12129 - 13078					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
MACHANN WEST UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05		14B2 EXT	4014	-0-	4014	4014	3912	2	102	9	N	93			93
*06		0	3240	-0-	3240	7254	3240	2			N	-0-			93
*07		0	3328	-0-	3328	10582	3328	2			N	-0-			93
*08		13756 R	3174	-0-	-10582	-0-	3174	2			N	-0-			93
*09		4050 #	3415	-0-	-635	-0-	3415	2			N	-0-			93
*10		2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			93

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
MCCULLOUGH, A.W.															
WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014															
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-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)															
SOUTHWEST RESOURCES, INC.															
MR. BOB															
WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223															
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (BUDA)															
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC															
HOWARD															
WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140															
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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
10		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															
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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

APACHE CORPORATION															
PATTERSON-CLARK UNIT															
WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242															
05		9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			52
06		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			52
07		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			52
08		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			52
09		90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			52
*10		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			52

GIDDINGS (BUDA)														
APACHE CORPORATION														
DALBOSCO														
//CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS														
//CONT.// 027200														
WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325														
M	ALLOW 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLS E														
WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000														
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			31
06	210 #	-0-	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-			31
07	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	1			32
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			32
09	30 #	-0-	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			32
*10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			32

LEONE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 291028 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10519 - 15625														
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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PORTER, E. B.														
WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
05	801 R	801	-0-	-0-	-0-	475	2	326	9	N	296	180	1	209
06	570 #	477	-0-	-93	-0-	284	2	193	9	N	175	348	1	36
07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	382	2	266	9	N	242	189	1	89
08	918 R	918	-0-	-0-	-0-	514	2	404	9	N	367	356	1	100
09	570 #	383	-0-	-187	-0-	237	2	146	9	N	133	188	1	45
*10	676 R	676	-0-	-0-	-0-	389	2	287	9	N	261	168	1	138

DOUG														
WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249														
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*05	0 #	-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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC														
CHARLI														
WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZOS						
KOUATLI, AIMAN M.				476360											
WALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF.	9900 - 10953		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		1	-0-	1	5283	1	4			N	-0-			147
06	14B DENY		2	-0-	2	5285	1	4	1	9	N	1			148
07	14B DENY		3	-0-	3	5288	1	4	2	9	N	2			150
08	14B DENY		1	-0-	1	5289	1	4			N	-0-			150
09	14B DENY		1	-0-	1	5290					N	-0-			150
10	14B DENY		2	-0-	2	5292	1	9			N	1			151

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544		1RE RRCID -> 187097			COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.	10514 - 17024	
CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.	10514 - 17024		
05	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1880	2	56	9	N	51				113
06	1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1827	2	56	9	N	51				164
07	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1857	2	52	9	N	47	183	1		28
08	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1910	2	57	9	N	52				80
09	2091 R	2091	-0-	-0-	-0-	2005	2	86	9	N	78	5	8		153
*10	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1767	2	48	9	N	44	181	1	5 8	11

HULLABALOO				WELL #:	1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	9667 - 12735		
05	1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	1607	2	90	9	N	82				208
06	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1526	2	69	9	N	63	182	1		89
07	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1594	2	64	9	N	58				147
08	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1656	2	69	9	N	63				210
09	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1587	2	76	9	N	69	187	1		92
10	1705 #	1635	-0-	-70	-0-	1567	2	68	9	N	62				154

DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10636 - 14276		
05	2449 #	343	-0-	-2106	-0-	343	2			N	-0-				129
06	1710 #	1497	-0-	-213	-0-	1497	2			N	-0-				129
07	1767 #	1276	-0-	-491	-0-	1276	2			N	-0-				129
08	1674 #	1328	-0-	-346	-0-	1328	2			N	-0-	1	5		128
09	1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	N	1	1	5		128
10	1550 #	400	-0-	-1150	-0-	400	2			N	-0-				128

VERDUN OIL & GAS LLC				884566		1 RRCID -> 242994			COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	10350 - 10413	
BALKE, I.				WELL #:	1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	10350 - 10413		
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				22
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-				22
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-				22
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				22
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-				22
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				22

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RODGERS				34733 610 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
				WELL #:	1H	RRCID -> 280611	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL DEPTH 11370	PERF.11198	- 18743			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	832 1 327 9	2102 2	Y	297	291 1	124		
06	3300 X	3261	-0-	-39	-0-	919 1 10 4	2040 2	Y	265	288 1	101		
07	3410 X	2929	-0-	-481	-0-	811 1 10 4	1985 2	Y	112	160 1	53		
08	3410 X	2293	-0-	-1117	-0-	658 1 240 9	1395 2	Y	218	182 1	89		
09	3270 X	2201	-0-	-1069	-0-	608 1 213 9	1380 2	Y	194	202 1	81		
10	3379 X	2986	-0-	-393	-0-	655 1 31 4	2017 2	Y	257	251 1	87		
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11608	- 19198			
05	3689 X	2904	-0-	-785	-0-	63 1 491 9	2350 2	Y	446	482 1	106		
06	3300 X	2545	-0-	-755	-0-	58 1 424 9	2063 2	Y	385	435 1	56		
07	3317 X	1437	-0-	-1880	-0-	28 1 468 9	941 2	Y	425	372 1	109		
08	3131 X	1905	-0-	-1226	-0-	36 1 537 9	1332 2	Y	488	550 1	47		
09	3030 X	1631	-0-	-1399	-0-	32 1 496 9	1103 2	Y	451	396 1	102		
10	2914 X	1006	-0-	-1908	-0-	5 1 233 9	768 2	Y	212	257 1	57		
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11572	- 18383			
05	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	718 1 413 9	1812 2	Y	375	294 1	155		
06	2940 X	2421	-0-	-519	-0-	694 1 216 9	1511 2	Y	196	275 1	76		
07	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	731 1 30 4	1918 2	Y	135	149 1	62		
08	3007 X	2410	-0-	-597	-0-	701 1 224 9	1485 2	Y	204	182 1	84		
09	2850 X	2814	-0-	-36	-0-	669 1 338 9	1807 2	Y	307	264 1	127		
10	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	766 1 2 4	1527 2	Y	282	313 1	96		
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11581	- 19173			
05	3565 X	3361	-0-	-204	-0-	810 1 506 9	2045 2	Y	460	423 1	191		
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	919 1 1 4	2005 2	Y	440	464 1	167		
07	3503 X	3337	-0-	-166	-0-	868 1 29 4	2236 2	Y	185	265 1	87		
08	3503 X	2543	-0-	-960	-0-	676 1 8 4	1453 2	Y	369	305 1	151		
09	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	821 1 89 4	5528 2	Y	200	266 1	85		
*10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	715 1 68 4	2711 2	Y	295	280 1	100		

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
GOEN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.11379	- 19931	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		3447 X	3447	-0-	-0-	724 1	1991 2	Y	411	384 1		163
						280 4	452 9					
06		3352 X	3352	-0-	-0-	724 1	2022 2	Y	446	450 1		159
						115 4	491 9					
07		3788 X	3788	-0-	-0-	698 1	2074 2	Y	862	659 1		362
						68 4	948 9					
08		3503 X	3122	-0-	-381	754 1	1814 2	Y	426	623 1		165
						85 4	469 9					
09		3390 X	3092	-0-	-298	628 1	2043 2	Y	382	395 1		152
						1 4	420 9					
10		3782 X	3401	-0-	-381	676 1	2277 2	Y	366	401 1		117
						45 4	403 9					

MILES UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11388	- 18854	
05		3224 X	3079	-0-	-145	741 1	1870 2	Y	425	388 1		177
						468 9						
06		3057 X	3057	-0-	-0-	750 1	1755 2	Y	473	471 1		179
						32 4	520 9					
07		2790 X	2765	-0-	-25	760 1	1807 2	Y	179	274 1		84
						1 4	197 9					
08		3069 X	2820	-0-	-249	864 1	1832 2	Y	113	149 1		48
						124 9						
09		3060 X	1869	-0-	-1191	769 1	777 2	Y	294	221 1		121
						323 9						
10		3162 X	2059	-0-	-1103	802 1	987 2	Y	244	282 1		83
						2 4	268 9					

GOEN FAMILY		WELL #:		3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11445	- 19849	
05		3198 X	3198	-0-	-0-	707 1	1928 2	Y	290	288 1		115
						244 4	319 9					
06		2877 X	2877	-0-	-0-	693 1	1816 2	Y	263	284 1		94
						79 4	289 9					
07		3400 X	3400	-0-	-0-	752 1	2020 2	Y	536	405 1		225
						38 4	590 9					
08		3193 X	2928	-0-	-265	729 1	1743 2	Y	344	436 1		133
						78 4	378 9					
09		3090 X	2849	-0-	-241	622 1	1896 2	Y	301	314 1		120
						331 9						
10		3410 X	3123	-0-	-287	685 1	2082 2	Y	295	320 1		95
						31 4	325 9					

EWERT		WELL #:		1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11422	- 19477	
05		3751 X	3672	-0-	-79	828 1	2239 2	Y	318	298 1		126
						255 4	350 9					
06		3480 X	3411	-0-	-69	818 1	2122 2	Y	348	350 1		124
						88 4	383 9					
07		3589 X	3589	-0-	-0-	797 1	2089 2	Y	610	478 1		256
						32 4	671 9					
08		3658 X	3269	-0-	-389	897 1	2067 2	Y	218	390 1		84
						65 4	240 9					
09		3540 X	2707	-0-	-833	798 1	1724 2	Y	168	185 1		67
						185 9						
*10		4553 X	4553	-0-	-0-	883 1	3315 2	Y	249	236 1		80
						81 4	274 9					

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 EWERT WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	2804	-0-	-327	-0-	689	1	1740	2	Y	341	314	1		135	
						375	9									
06	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	728	1	1733	2	Y	214	273	1		76	
						38	4	235	9							
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	703	1	1963	2	Y	381	297	1		160	
						48	4	419	9							
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	788	1	1772	2	Y	202	284	1		78	
						40	4	222	9							
09	2730 X	1952	-0-	-778	-0-	748	1	999	2	Y	186	190	1		74	
						205	9									
10	3131 X	2417	-0-	-714	-0-	687	1	1336	2	Y	356	316	1		114	
						2	4	392	9							

GOEN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3100 N	2727	-0-	-373	237	655	1	1710	2	N	241	450	1		151	
						97	4	265	9							
06	2382 N	2145	-0-	-237	-0-	525	1	1339	2	N	209	194	1		166	
						51	4	230	9							
07	2914 X	2216	-0-	-698	-0-	507	1	1437	2	N	213	278	1		101	
						38	4	234	9							
08	2914 X	2225	-0-	-689	-0-	613	1	1345	2	N	226	189	1		138	
						18	4	249	9							
09	2820 X	2023	-0-	-797	-0-	549	1	1252	2	N	202	192	1		148	
						222	9									
10	2728 X	2193	-0-	-535	-0-	547	1	1400	2	N	217	274	1		91	
						7	4	239	9							

RAE WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966

05	2883 X	2797	-0-	-86	-0-	662	1	1753	2	N	222	297	1		139	
						138	4	244	9							
06	2640 X	2215	-0-	-425	-0-	527	1	1405	2	N	196	179	1		156	
						67	4	216	9							
07	2697 N	2373	-0-	-324	-0-	517	1	1556	2	N	224	273	1		107	
						54	4	246	9							
08	2790 N	2520	-0-	-270	-0-	661	1	1567	2	N	206	187	1		126	
						65	4	227	9							
09	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	553	1	2037	2	N	210	182	1		154	
						8	4	231	9							
*10	3100 N	3275	-0-	175	175	587	1	2376	2	N	224	284	1		94	
						66	4	246	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929

05	6293 X	3745	-0-	-2548	-0-	3651	2	94	9	N	85	177	1		143
06	6090 X	4590	-0-	-1500	-0-	4467	2	123	9	N	112	187	1		68
07	5487 X	4719	-0-	-768	-0-	4591	2	128	9	N	116	1	8		183
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4331	2	101	9	N	92	186	1		89
09	4590 X	3182	-0-	-1408	-0-	3101	2	81	9	N	74				163
10	4743 X	4651	-0-	-92	-0-	4531	2	120	9	N	109	183	1		89

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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROLLIER		WELL #: 1H		RRCID -> 278580		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516								
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					141
06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					141
07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					141
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					141
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					141
*10	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1099	2	109	9	N	99	180	1			60

KOVAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 290535		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480								
05	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1601	2	386	9	N	351	356	1			155
06	3810 X	1472	-0-	-2338	-0-	1138	2	334	9	N	304	177	1			282
07	3937 X	1691	-0-	-2246	-0-	1358	2	333	9	N	303	363	1			222
08	3937 X	2024	-0-	-1913	-0-	1603	2	421	9	N	383	368	1			237
09	1920 X	1352	-0-	-568	-0-	1035	2	317	9	N	288	366	1			159
10	1984 X	1653	-0-	-331	-0-	1337	2	316	9	N	287	185	1			261

BELL C		WELL #: 1H		RRCID -> 291056		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335								
05	14B2 EXT	9462	-0-	9462	346506	984	1	6441	2	N	1852	1834	1			251
06	14B2 EXT	8786	-0-	8786	355292	1010	1	5974	2	N	1638	1610	1	1	8	278
07	14B2 EXT	6618	-0-	6618	361910	1802	9	4107	2	N	1465	1445	1	4	8	294
08	14B2 EXT	8408	-0-	8408	370318	899	1	5467	2	N	1700	1753	1			241
09	14B2 EXT	6524	-0-	6524	376842	1612	9	4083	2	N	1345	1292	1			294
*10	384240 X	7398	-0-	-376842	-0-	961	1	4671	2	N	1607	1649	1			252
						1480	9									
						959	1									
						1768	9									

BROLLIER		WELL #: 1AC		RRCID -> 291447		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
BOULDEN, F.				WELL #:	1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940 - 10006		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			200
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			200
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			200
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			200
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			200
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			200

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
APACHE CORPORATION				027200										
REVELLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830 - 9855	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699		RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	12022 - 12112	
QUINN, JOHN UNIT				WELL #:	1									
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUNNY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	286403	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	17315	PERF.	7508 - 7594	
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	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.		//CONT.// 147699															
CHER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 290070		COMPL. DATE 12/16/2019		TOTAL DEPTH 10712 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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #: 1		RRCID -> 096772		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1073	2	25	9	N	23					78
06	1080	N	604	-0-	-476	-0-	597	2	7	9	N	6					84
07	930	N	185	-0-	-745	-0-	185	2			N	-0-					84
08	1085	N	175	-0-	-910	-0-	172	2	3	9	N	3	1	8			86
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	525	2	12	9	N	11					97
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	2	13	9	N	12					109

FRANCIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 110862		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					48
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					48
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					48
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					48
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					48
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					48

LEEEXUS OIL LLC		495350		WELL #: 3		RRCID -> 097059		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454							
05	14B	DENY	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B	DENY	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B	DENY	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 5		RRCID -> 095202		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935							
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1910	2	44	9	N	40					210
06	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	2173	2	44	9	N	40	1	8			249
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2376	2	33	9	N	30					279
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2379	2	54	9	N	49	171	1			157
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2289	2	47	9	N	43	1	8			199
10	2418	N	2144	-0-	-274	-0-	2102	2	42	9	N	38					237

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
APPELT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2161	2	44	9	N	40	142
06	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	2113	2	41	9	N	37	179
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2228	2	40	9	N	36	215
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2222	2	36	9	N	33	247
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2165	2	28	9	N	25	98
10	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2054	2	35	9	N	32	130

TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982			TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126			
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4392	2	14	9	N	13	73
06	4200 X	4028	-0-	-172	-0-	4015	2	13	9	N	12	85
07	4340 X	4146	-0-	-194	-0-	4133	2	13	9	N	12	97
08	4340 X	4128	-0-	-212	-0-	4117	2	11	9	N	10	107
09	4200 X	3997	-0-	-203	-0-	3988	2	9	9	N	8	115
10	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	3915	2	9	9	N	8	123

HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200			
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1605	2	23	9	N	21	43
06	1710 N	1569	-0-	-141	-0-	1550	2	19	9	N	17	60
07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1530	2	20	9	N	18	78
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1653	2	15	9	N	14	92
09	1590 N	1469	-0-	-121	-0-	1463	2	6	9	N	5	97
*10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2	99

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932			
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2165	2	66	9	N	60	222
06	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1910	2	63	9	N	57	279
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2157	2	44	9	N	40	136
08	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	2063	2	59	9	N	54	190
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2042	2	59	9	N	54	243
10	2201 N	1903	-0-	-298	-0-	1855	2	48	9	N	44	104

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068			
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1942	2	37	9	N	34	63
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1908	2	44	9	N	40	103
07	1984 N	1820	-0-	-164	-0-	1781	2	39	9	N	35	138
08	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	1666	2	35	9	N	32	170
09	1950 N	1676	-0-	-274	-0-	1641	2	35	9	N	32	202
10	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1783	2	39	9	N	35	237

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304			
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1104	2	13	9	N	12	82
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1097	2	12	9	N	11	93
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10	103
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1020	2	10	9	N	9	112
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	904	2	7	9	N	6	118
10	992 N	832	-0-	-160	-0-	824	2	8	9	N	7	125

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308			
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2592	2	44	9	N	40	110
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2474	2	19	9	N	17	127
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2595	2	55	9	N	50	177
08	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	2425	2	44	9	N	40	30
09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2512	2	47	9	N	43	73
10	2635 N	2600	-0-	-35	-0-	2546	2	54	9	N	49	122

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534								
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1653	2	31	9	197
06	1890 N	1230	-0-	-660	-0-	1211	2	19	9	214
07	1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1087	2	22	9	65
08	1674 N	1158	-0-	-516	-0-	1158	2			65
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	78
*10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	93

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206								
PHILIPS, VASTINE		WELL #: 1		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689		
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	155	3	36	9	208
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					208
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			208
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					208

PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YOUNG, JOHN H., INC.		948460								
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100024		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884		
05	3100 N	3503	-0-	403	403	3444	1	59	9	120
06	3000 N	3229	-0-	229	632	3146	1	83	9	195
07	3100 N	2612	-0-	-488	144	2560	1	52	9	242
08	2263 X	1277	-0-	-986	-0-	1275	1	2	9	52
09	2190 X	1859	-0-	-331	-0-	1820	1	39	9	87
*10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2953	1	56	9	137

HIRE		WELL #: 1		RRCID -> 100455		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2021						

FRITSCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882		
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2449	1	50	9	50
06	2400 N	2291	-0-	-109	-0-	2241	1	50	9	95
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2209	1	37	9	129
08	2511 N	2003	-0-	-508	-0-	1963	1	40	9	165
09	2280 N	1543	-0-	-737	-0-	1513	1	30	9	192
10	2232 N	978	-0-	-1254	-0-	978	1			192

KONETZKE, VICKI		WELL #: 1		RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114		
05	3937 X	3348	-0-	-589	-0-	3285	2	63	9	177
06	4530 X	1819	-0-	-2711	-0-	1791	2	28	9	202
07	4681 X	581	-0-	-4100	-0-	578	2	3	9	205
08	4681 X	589	-0-	-4092	-0-	589	2			205
09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4275	2	57	9	73
10	3348 X	1031	-0-	-2317	-0-	1016	2	15	9	87

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC												
OLDEN-PAULL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			65
06	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2	N	-0-			65
07	1054 N	967	-0-	-87	-0-	967	2	N	-0-			65
08	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2	N	-0-			65
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			65
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2	N	-0-			65

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)												
COPESTONE OPERATING, LLC												
HUETTEL-BROWN												
WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949												
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)												
IRONROC ENERGY												
WEIDER UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982												
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PROGENIES OPERATING LLC												
LEHMANN-SCHKADE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

RED SNAPPER												
WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

TEINERT-KUNZE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION		027200								
SANTE FE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	236190	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10320 - 10430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
AEON OPERATING, INC.		000834								
NAVASOTA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	154465	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	17899	PERF.14360 - 17899
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
WOOD "K"		WELL #:	2	RRCID ->	123110	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 4830 - 4982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD "K"		WELL #:	1A	RRCID ->	143179	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8402 - 8432
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEIBER		WELL #:	2	RRCID ->	267297	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4772 - 5470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AKG OPERATING COMPANY		009566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
CHAMPION		WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	110 1	2694 2	N		-0-
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	100 1	2562 2	N		-0-
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	109 1	2809 2	N		-0-
08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	44 1	2653 2	N		-0-
*09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	137 1	3479 2	N		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
APACHE CORPORATION				027200						
REVELLLE		WELL #:		1	RRCID -> 160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH	12129 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SANTA FE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	10495 PERF.10057 - 10201	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149 PERF.10009 - 11422	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY MEANS		WELL #:		029390	RRCID -> 282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9742 - 9916	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BCL OPERATING, LLC MANCUSO UNIT #2		WELL #:		040199	RRCID -> 155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150 PERF.13271 - 16150	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1386	-0-	1386	1386	1386	3			-0-
08	14B2 EXT	1147	-0-	1147	2533	1147	3			-0-
09	14B2 EXT	712	-0-	712	3245	712	3			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3245					-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. ARMSTRONG		WELL #:		044425	RRCID -> 153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642 PERF.12520 - 14642	
05	1674 X	431	-0-	-1243	-0-	431	2			35
06	1170 X	334	-0-	-836	-0-	334	2			35
07	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2			35
08	434 N	314	-0-	-120	-0-	314	2			35
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			35
10	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
BASS PETROLEUM, INC 054836															
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	H15	VIOL	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

BBX OPERATING, L.L.C. 058908															
BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403															

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059															
CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627															

05	12989	X	7936	-0-	-5053	-0-	2529	1	5407	3	N	-0-			-0-
06	12570	X	8340	-0-	-4230	-0-	1786	1	6554	3	N	-0-			-0-
07	11749	X	9999	-0-	-1750	-0-	1614	1	8385	3	N	-0-			-0-
08	11749	X	8043	-0-	-3706	-0-	1635	1	6408	3	N	-0-			-0-
09	10140	X	8137	-0-	-2003	-0-	863	1	7274	3	N	-0-			-0-
10	8618	X	7271	-0-	-1347	-0-	969	1	6302	3	N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870															
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930															

05	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			N	-0-			121
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			121
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			121
08	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			N	-0-			121
09	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1558	2			N	-0-			121
10	1674	N	1085	-0-	-589	-0-	1085	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															

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
HACKEBELL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275															

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1272	2	34	9	N	31			195
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	774	2	25	9	N	23			218
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			218
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			218
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	512	2	75	9	N	68	186	1	100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	726 2	8 9	N	7			268
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	541 2	6 9	N	5			273
07		682 N	339	-0-	-343	-0-	339 2		N	-0-			273
08		744 N	17	-0-	-727	-0-	17 2		N	-0-			273
09		540 N	7	-0-	-533	-0-	7 2		N	-0-			273
*10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1120 2	39 9	N	35	183 1		125

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			33
*10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			33

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096													
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	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													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355													
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
RYAN, W.H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MACHANN WEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILTON-YEGUA		WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263960		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHMIEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186								
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	839	-0-	-432	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	971	-0-	-469	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

ESCHBERGER		WELL #: 1H		RRCID -> 275809		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380								
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-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												
RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279576	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9064	PERF. 8304 - 8898					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284224	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	7469	PERF.10061 - 12405					
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	284609	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9600 - 9650					
05	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					8
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					8
07	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					8
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					8
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					8
*10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					8

WINKELMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	284707	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	11792	PERF.12593 - 17265					
05	20677 X	19235	-0-	-1442	-0-	17504	2	1731	9	N	1574	1846	1			99
06	20190 X	17961	-0-	-2229	-0-	16412	2	1549	9	N	1408	1096	1			411
07	22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	20255	2	2116	9	N	1924	2171	1	1	8	163
08	20863 X	20228	-0-	-635	-0-	18183	2	2045	9	N	1859	1803	1			219
09	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	17086	2	1767	9	N	1606	1641	1			184
10	22382 X	18833	-0-	-3549	-0-	16938	2	1895	9	N	1723	1664	1			243

BROLLIER AC		WELL #:		1H	RRCID ->	285526	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.12776 - 18461					
05	57846 X	55241	-0-	-2605	-0-	54318	2	923	9	N	839	744	1			250
06	70472 X	70472	-0-	-0-	-0-	69509	2	963	9	N	875	903	1			222
07	71207 X	68955	-0-	-2252	-0-	67984	2	971	9	N	883	908	1			197
08	71207 X	60462	-0-	-10745	-0-	59560	2	902	9	N	820	744	1			273
09	70470 X	63300	-0-	-7170	-0-	62385	2	915	9	N	832	910	1			195
10	72819 X	57869	-0-	-14950	-0-	57143	2	726	9	N	660	712	1			143

LEIA		WELL #:		1H	RRCID ->	285551	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11899 - 13747					
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					57
06	1020 N	170	-0-	-850	-0-	170	2			N	-0-					57
07	930 N	605	-0-	-325	-0-	513	2	92	9	N	84					141
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	967	2	45	9	N	41					182
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	9					191
*10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	857	2	28	9	N	25					216

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BENNETT B		WELL #:		6H	RRCID ->	285729	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	9479	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	117769 X	91456	-0-	-26313	-0-	91456	2		N	-0-		75
06	108210 X	85068	-0-	-23142	-0-	85068	2		N	-0-		75
07	100874 X	83799	-0-	-17075	-0-	83795	2	4	9	4		79
08	96441 X	72839	-0-	-23602	-0-	72829	2	10	9	9		88
09	93330 X	72829	-0-	-20501	-0-	72821	2	8	9	7		95
10	91450 X	72424	-0-	-19026	-0-	72413	2	11	9	10		105

DOUBLE E		WELL #:		1H	RRCID ->	287711	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	12823	PERF.13636 - 21490	
05	61225 X	54321	-0-	-6904	-0-	54280	2	41	9	37	167	87
06	64650 X	50046	-0-	-14604	-0-	49984	2	62	9	56		143
07	66805 X	49679	-0-	-17126	-0-	49622	2	57	9	52		195
08	66805 X	44003	-0-	-22802	-0-	43878	2	125	9	114	186	123
09	56850 X	42669	-0-	-14181	-0-	42626	2	43	9	39		162
10	54312 X	1909	-0-	-52403	-0-	1903	2	6	9	5		167

SEILHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	287862	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	12296	PERF.13469 - 20405	
05	230888 X	135844	-0-	-95044	-0-	135488	2	356	9	324	184	276
06	211110 X	197715	-0-	-13395	-0-	197420	2	295	9	268	355	189
07	218147 X	195886	-0-	-22261	-0-	195624	2	262	9	238	178	249
08	218147 X	175467	-0-	-42680	-0-	175225	2	242	9	220	188	281
09	197730 X	167558	-0-	-30172	-0-	167330	2	228	9	207	342	146
10	204321 X	165201	-0-	-39120	-0-	164918	2	283	9	257	173	230

SHEPHERD		WELL #:		1H	RRCID ->	288133	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	13652	PERF.13713 - 20097	
05	79825 X	29167	-0-	-50658	-0-	28925	2	242	9	220	173	191
06	72660 X	35278	-0-	-37382	-0-	34857	2	421	9	383	365	209
07	65348 X	35011	-0-	-30337	-0-	34569	2	442	9	402	370	241
08	51615 X	33891	-0-	-17724	-0-	33549	2	342	9	311	182	370
09	42390 X	34679	-0-	-7711	-0-	34383	2	296	9	269	537	102
10	36456 X	35994	-0-	-462	-0-	35600	2	394	9	358	187	273

MORGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	288227	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	12544	PERF.13225 - 18208	
05	60202 X	52254	-0-	-7948	-0-	52031	2	223	9	203	177	166
06	57210 X	45452	-0-	-11758	-0-	45264	2	188	9	171	177	160
07	59117 X	46101	-0-	-13016	-0-	45951	2	150	9	136	178	118
08	59117 X	39439	-0-	-19678	-0-	39294	2	145	9	132	182	68
09	53550 X	41845	-0-	-11705	-0-	41718	2	127	9	115		183
10	52266 X	42458	-0-	-9808	-0-	42308	2	150	9	136	187	132

RAGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288282	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	11853	PERF.13148 - 19377	
05	38254 X	32342	-0-	-5912	-0-	29178	2	3164	9	2876	2930	227
06	37020 X	29065	-0-	-7955	-0-	26262	2	2803	9	2548	2538	237
07	38161 X	7050	-0-	-31111	-0-	6248	2	802	9	729	758	207
08	38161 X	30014	-0-	-8147	-0-	27087	2	2927	9	2661	2744	124
09	33060 X	27185	-0-	-5875	-0-	24693	2	2492	9	2265	2015	374
10	32333 X	24835	-0-	-7498	-0-	22416	2	2419	9	2199	2190	383

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699											
JRG C				WELL #:	1H	RRCID ->	288359	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.11511	- 17504		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
05		13950 X	8623	-0-	-5327	-0-		8289	2	334	9	N	304	192	1	184
06		13500 X	8454	-0-	-5046	-0-		8122	2	332	9	N	302	370	1	114
07		11377 X	4646	-0-	-6731	-0-		4459	2	187	9	N	170	186	1	94
08		10943 X	7141	-0-	-3802	-0-		34	1	6806	2	N	274	186	1	182
								301	9							
09		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-		1015	1	12717	2	N	573	548	1	207
								630	9							
*10		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-		1048	1	10561	2	N	464	557	1	114
								510	9							

NIXON LAKE				WELL #:	1H	RRCID ->	288368	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	12340	PERF.12760	- 18764		
05		46345 X	38652	-0-	-7693	-0-		36453	2	2199	9	N	1999	2150	1	129
06		42630 X	35829	-0-	-6801	-0-		33848	2	1981	9	N	1801	1620	1	310
07		41602 X	35205	-0-	-6397	-0-		33258	2	1947	9	N	1770	1983	1	97
08		41602 X	34657	-0-	-6945	-0-		32494	2	2163	9	N	1966	1811	1	252
09		38760 X	30977	-0-	-7783	-0-		29229	2	1748	9	N	1589	1641	1	200
10		38657 X	30139	-0-	-8518	-0-		28288	2	1851	9	N	1683	1648	1	235

LILLIE HOHLT				WELL #:	1H	RRCID ->	288418	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	12386	PERF.13419	- 18236		
05		51243 X	40908	-0-	-10335	-0-		40601	2	307	9	N	279	188	1	136
06		49590 X	39749	-0-	-9841	-0-		39429	2	320	9	N	291	192	1	235
07		42067 X	38359	-0-	-3708	-0-		38087	2	272	9	N	247	368	1	114
08		42067 X	25016	-0-	-17051	-0-		24812	2	204	9	N	185	180	1	119
09		39750 X	38809	-0-	-941	-0-		38513	2	296	9	N	269	354	1	34
10		41075 X	37553	-0-	-3522	-0-		37256	2	297	9	N	270	183	1	121

BAGGETT				WELL #:	1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	11760	PERF.12870	- 18566		
05		80197 X	74446	-0-	-5751	-0-		71593	2	2853	9	N	2594	2508	1	423
06		78000 X	74792	-0-	-3208	-0-		71909	2	2883	9	N	2621	2537	1	507
07		80600 X	75850	-0-	-4750	-0-		73151	2	2699	9	N	2454	2545	1	415
08		80600 X	71517	-0-	-9083	-0-		68860	2	2657	9	N	2415	2535	1	295
09		74790 X	66961	-0-	-7829	-0-		64436	2	2525	9	N	2295	2232	1	358
10		77283 X	49540	-0-	-27743	-0-		47715	2	1825	9	N	1659	1816	1	201

MADELINE				WELL #:	1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12725	- 18187		
05		67270 X	55258	-0-	-12012	-0-		53546	2	1712	9	N	1556	1665	1	208
06		65580 X	52795	-0-	-12785	-0-		51213	2	1582	9	N	1438	1440	1	206
07		67766 X	50989	-0-	-16777	-0-		49370	2	1619	9	N	1472	1430	1	248
08		67766 X	51443	-0-	-16323	-0-		49851	2	1592	9	N	1447	1470	1	225
09		58500 X	49927	-0-	-8573	-0-		48376	2	1551	9	N	1410	1312	1	323
10		55273 X	49636	-0-	-5637	-0-		48217	2	1419	9	N	1290	1464	1	149

THORPE				WELL #:	1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13695	- 18646		
05		64077 X	59347	-0-	-4730	-0-		59064	2	283	9	N	257	176	1	239
06		66060 X	54039	-0-	-12021	-0-		53746	2	293	9	N	266	360	1	145
07		68262 X	54825	-0-	-13437	-0-		54551	2	274	9	N	249	181	1	213
08		68262 X	67423	-0-	-839	-0-		1207	1	65933	2	N	257	365	1	105
								283	9							
09		65908 X	65908	-0-	-0-	-0-		1625	1	64034	2	N	226	179	1	152
								249	9							
*10		59871 X	59871	-0-	-0-	-0-		1821	1	57797	2	N	230	183	1	199
								253	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	13639	PERF.13485 - 20857	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		101928 X	82625	-0-	-19303	-0-	82608	2	17	9	N	15	176
06		91200 X	70484	-0-	-20716	-0-	70470	2	14	9	N	13	189
07		93372 X	66235	-0-	-27137	-0-	66222	2	13	9	N	12	201
08		93372 X	76726	-0-	-16646	-0-	76717	2	9	9	N	8	38
09		90360 X	62912	-0-	-27448	-0-	62877	2	35	9	N	32	70
10		82615 X	68126	-0-	-14489	-0-	68124	2	2	9	N	2	72

FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.12496 - 19539	
05		29636 X	25690	-0-	-3946	-0-	23102	2	2588	9	N	2353	325
06		28680 X	22963	-0-	-5717	-0-	20578	2	2385	9	N	2168	482
07		28706 X	23924	-0-	-4782	-0-	21467	2	2457	9	N	2234	220
08		28706 X	21731	-0-	-6975	-0-	19479	2	2252	9	N	2047	131
09		25890 X	20493	-0-	-5397	-0-	18394	2	2099	9	N	1908	222
10		25699 X	18849	-0-	-6850	-0-	16957	2	1892	9	N	1720	136

DRAEGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288549	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	13404	PERF.13797 - 20226	
05		72819 X	23153	-0-	-49666	-0-	23096	2	57	9	N	52	202
06		70470 X	30970	-0-	-39500	-0-	30951	2	19	9	N	17	219
07		51305 X	25092	-0-	-26213	-0-	25072	2	20	9	N	18	62
08		47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	861	1	47060	2	N	62	124
09		47522 X	47522	-0-	-0-	-0-	68	9	1175	1	N	59	183
*10		34462 X	34462	-0-	-0-	-0-	65	9	1050	1	N	85	268
							94	9					

BRODNAX		WELL #:		1H	RRCID ->	288653	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13277 - 18868	
05		53351 X	46622	-0-	-6729	-0-	46557	2	65	9	N	59	202
06		51630 X	35175	-0-	-16455	-0-	35114	2	61	9	N	55	257
07		53351 X	29384	-0-	-23967	-0-	29329	2	55	9	N	50	307
08		48577 X	33446	-0-	-15131	-0-	33409	2	37	9	N	34	169
09		47010 X	34857	-0-	-12153	-0-	34804	2	53	9	N	48	217
10		46624 X	34409	-0-	-12215	-0-	34365	2	44	9	N	40	257

BENNETT B		WELL #:		7H	RRCID ->	288937	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL	DEPTH	9571	PERF.10027 - 14488	
05		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	640	1	9016	2	N	585	102
							644	9					
06		11070 X	6912	-0-	-4158	-0-	573	1	5789	2	N	500	248
							550	9					
07		11439 X	4967	-0-	-6472	-0-	531	1	3908	2	N	480	187
							528	9					
08		11439 X	8238	-0-	-3201	-0-	1099	1	6492	2	N	588	248
							647	9					
09		10380 X	7858	-0-	-2522	-0-	990	1	6298	2	N	518	119
							570	9					
10		10292 X	7185	-0-	-3107	-0-	896	1	5686	2	N	548	183
							603	9					

HARMON SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	289474	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	12388	PERF.12918 - 18852	
05		37045 X	25028	-0-	-12017	-0-	23427	2	1601	9	N	1455	263
06		33990 X	24036	-0-	-9954	-0-	22496	2	1540	9	N	1400	227
07		32581 X	20071	-0-	-12510	-0-	18802	2	1269	9	N	1154	148
08		32581 X	23349	-0-	-9232	-0-	21878	2	1471	9	N	1337	229
09		25680 X	18705	-0-	-6975	-0-	17492	2	1213	9	N	1103	234
10		25017 X	19160	-0-	-5857	-0-	17882	2	1278	9	N	1162	288

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		651 X	492	-0-	-159	-0-		492 2		N	-0-			45
06		630 X	572	-0-	-58	-0-		474 2	98 9	N	89			134
07		651 N	522	-0-	-129	-0-		492 2	30 9	N	27			161
08		651 N	525	-0-	-126	-0-		525 2		N	-0-			161
09		570 N	442	-0-	-128	-0-		442 2		N	-0-			161
10		527 N	379	-0-	-148	-0-		296 2	83 9	N	75			236

CHISOS, LTD. 149421
 APPELT "E" WELL #: 1 RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

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-

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11-3-2020

JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103 2		N	-0-			79
06	60	N	58	-0-	-2	-0-		58 2		N	-0-			79
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-			79
08	93	N	58	-0-	-35	-0-		58 2		N	-0-			79
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-			79
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-			79

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			N	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2			N	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			N	-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005												
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400												
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	95
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	N	100
07	217 N	83	-0-	-134	-0-	-0-	83	2			N	100
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	N	104
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	106
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688												
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A												
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	76
06	1050 N	932	-0-	-118	-0-	-0-	925	2	7	9	N	82
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	N	91
08	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	-0-	1111	2	3	9	N	94
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	N	99
10	930 N	835	-0-	-95	-0-	-0-	829	2	6	9	N	104

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844												
05	3100 N	4111	-0-	1011	-0-	-0-	1315	2	290	9	N	224
06	3000 N	3744	-0-	744	-0-	-0-	2059	2	210	9	N	237
07	6186 X	4127	-0-	-2059	-0-	-0-	3915	2	212	9	N	238
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	-0-	3973	2	191	9	N	218
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	3770	2	142	9	N	155
*10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	3156	2	75	9	N	223

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535												
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2	722	9	N	548
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2	749	9	N	496
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	798	9	N	685
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2	838	9	N	729
09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2	735	9	N	767
*10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2	593	9	N	557

 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 E P C OIL & GAS, INC. 238482
 LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	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

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					119
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					119
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					119
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					119
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					119

 EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
 WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

 HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					66
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	3	43	9	N	39					105
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	3	21	9	N	19					124

 FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737
 THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

POWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289513 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730

05	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-	-0-					N	83					200
06	35923	X	35923	-0-	-0-	-0-	-0-	35912	2	11	9	N	10	10	8			200
07	39072	X	39072	-0-	-0-	-0-	-0-	39072	2			N	-0-					200
08	25885	X	21151	-0-	-4734	-0-	-0-	21151	1			N	-0-					200
09	35910	X	33680	-0-	-2230	-0-	-0-	33680	1			N	-0-					200
10	39060	X	35611	-0-	-3449	-0-	-0-	35611	2			N	-0-	172	1			28

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3	87	9	N	79					169
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3	58	9	N	53	177	1			45
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3	76	9	N	69					114
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3	152	9	N	138	167	1			85
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3	50	9	N	45					130
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3	114	9	N	104	177	1			57

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
EOG RESOURCES, INC.		253162															
TONKAWA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282797		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	90737 X	82614	-0-	-8123	-0-	82610	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
06	109500 X	77230	-0-	-32270	-0-	77221	2	9	9	N	8	8	8			-0-	
07	113150 X	80759	-0-	-32391	-0-	80759	2			N	-0-					-0-	
08	113150 X	73266	-0-	-39884	-0-	73265	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09	88800 X	67873	-0-	-20927	-0-	67867	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
10	82615 X	59103	-0-	-23512	-0-	59097	2	6	9	N	5	5	8			-0-	

FDL OPERATING, LLC		263924															
MASON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098413		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

COOK, WALTER W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054									
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1541	3	47	9	N	43					127	
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1966	3	47	9	N	43					170	
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1621	3	64	9	N	58	180	1			48	
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1567	3	52	9	N	47					95	
*09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1781	3	53	9	N	48					143	
*10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1278	3	55	9	N	50					193	

GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 199321		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	

GALLOWAY ENERGY CO. NEASON UNIT A-39		293303															
WELL #: 1		RRCID -> 214796		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200											
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	12	2	N	5					123	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					123	
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	1					124	
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					124	
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					124	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1			N	NO RPT					124	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
GARRISON LTD.				295861								
TOMCAT		WELL #:		2H	RRCID -> 107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558	PERF.12137	- 15558	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
FRIEMEL		WELL #:		1H	RRCID -> 146258	06/24/1993		15234	PERF.11466	-	15234	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9	9	N	8	78
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	334	2	31	9	N	28	103
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	335	2	22	9	N	20	123
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	388	2	4	9	N	4	126
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	319	2	12	9	N	11	137
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	363	2	22	9	N	20	156

FOWLER				WELL #:	1H	RRCID -> 281747	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
						12/08/2016		12431	PERF.12556	-	17660		
05	32953 X	30091	-0-	-2862	-0-	754	1	28912	2	N	386	225	
						425	9						
06	31830 X	28317	-0-	-3513	-0-	750	1	27170	2	N	361	209	
						397	9						
07	30411 X	28820	-0-	-1591	-0-	771	1	27671	2	N	344	190	
						378	9						
08	30411 X	28399	-0-	-2012	-0-	775	1	27236	2	N	353	170	
						388	9						
09	29340 X	27203	-0-	-2137	-0-	743	1	26076	2	N	349	142	
						384	9						
10	30101 X	27437	-0-	-2664	-0-	767	1	26246	2	N	385	157	
						424	9						

WINKELMANN				WELL #:	1H	RRCID -> 283934	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
						11/01/2017		14435	PERF.14251	-	22328		
05	92163 X	45995	-0-	-46168	-0-	45995	2			N	-0-	-0-	
06	84210 X	77196	-0-	-7014	-0-	77181	2	15	9	N	14	-0-	
07	94457 X	76121	-0-	-18336	-0-	76115	2	6	9	N	5	-0-	
08	94457 X	71443	-0-	-23014	-0-	71437	2	6	9	N	5	-0-	
09	91410 X	68744	-0-	-22666	-0-	68744	2			N	-0-	-0-	
10	79763 X	67786	-0-	-11977	-0-	67784	2	2	9	N	2	-0-	

SCHLABACH				WELL #:	1H	RRCID -> 284342	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
						11/07/2017		13019	PERF.13583	-	19678		
05	38254 X	32492	-0-	-5762	-0-	31928	2	564	9	N	513	204	
06	35460 X	29833	-0-	-5627	-0-	140	1	29176	2	N	470	85	
						517	9						
07	36642 X	28436	-0-	-8206	-0-	248	1	27679	2	N	463	170	
						509	9						
08	36642 X	27564	-0-	-9078	-0-	277	1	26802	2	N	441	234	
						485	9						
09	31590 X	26519	-0-	-5071	-0-	306	1	25722	2	N	446	119	
						491	9						
10	32488 X	26334	-0-	-6154	-0-	153	1	25715	2	N	424	195	
						466	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		54900 X	50093	-0-	-4807	-0-	50090	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*05		56730 X	53196	-0-	-3534	-0-	780	1	52416	2	N	-0-			-0-
06		51194 X	51194	-0-	-0-	-0-	900	1	50288	2	N	5	5	8	-0-
							6	9							
07		51428 X	51428	-0-	-0-	-0-	930	1	50495	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
08		52855 X	49780	-0-	-3075	-0-	930	1	48848	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
09		51180 X	34398	-0-	-16782	-0-	900	1	33498	2	N	-0-			-0-
10		52886 X	29697	-0-	-23189	-0-	930	1	28763	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
05		35123 X	34376	-0-	-747	-0-	208	1	33336	2	N	756	764	1	175
							832	9							
06		37440 X	27340	-0-	-10100	-0-	201	1	26436	2	N	639	558	1	249
							703	9							
07		38688 X	25104	-0-	-13584	-0-	185	1	24293	2	N	569	728	1	86
							626	9							
08		38688 X	25962	-0-	-12726	-0-	208	1	24876	2	N	798	524	1	354
							878	9							
09		37110 X	22131	-0-	-14979	-0-	201	1	21219	2	N	646	908	1	90
							711	9							
10		34379 X	22253	-0-	-12126	-0-	208	1	21322	2	N	657	551	1	189
							723	9							

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021															
05		11346 X	4866	-0-	-6480	-0-	4862	2	4	9	N	4			174
06		9450 X	8416	-0-	-1034	-0-	8397	2	19	9	N	17	4	8	187
07		9765 X	5691	-0-	-4074	-0-	5683	2	8	9	N	7	2	8	192
08		9765 X	5819	-0-	-3946	-0-	5810	2	9	9	N	8	1	8	199
09		8430 X	6723	-0-	-1707	-0-	6719	2	4	9	N	4	3	8	200
*10		8711 X	5574	-0-	-3137	-0-	201	1	5370	2	N	3	3	8	200
							3	9							

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
05		13795 X	9002	-0-	-4793	-0-	8973	2	29	9	N	26	150	1	102
06		13350 X	7091	-0-	-6259	-0-	7068	2	23	9	N	21	1	8	122
07		13795 X	8137	-0-	-5658	-0-	8126	2	11	9	N	10			132
08		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10505	2	29	9	N	26	1	8	157
09		8700 X	7637	-0-	-1063	-0-	7611	2	26	9	N	24	1	8	180
10		8990 X	8455	-0-	-535	-0-	305	1	8128	2	N	20	1	8	199
							22	9							

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
05		13423 X	9169	-0-	-4254	-0-	9084	2	85	9	N	77	179	1	99
06		12990 X	9380	-0-	-3610	-0-	9305	2	75	9	N	68	2	8	165
07		13082 X	7985	-0-	-5097	-0-	7917	2	68	9	N	62	176	1	50
08		13082 X	8232	-0-	-4850	-0-	8155	2	77	9	N	70	1	8	119
09		9960 X	8329	-0-	-1631	-0-	8251	2	78	9	N	71			190
10		9703 X	9605	-0-	-98	-0-	344	1	9187	2	N	67	178	1	78
							74	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
PRENZLER		WELL #:		1H	RRCID ->	286250	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL	DEPTH	13597	PERF.13512	- 19632
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		81809 X	60988	-0-	-20821	-0-	60988	2		Y	-0-		-0-
06		79170 X	58523	-0-	-20647	-0-	58517	2	6	9	Y	5	5 8
07		69719 X	55550	-0-	-14169	-0-	55549	2	1	9	Y	1	1 8
08		69719 X	53637	-0-	-16082	-0-	53637	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	47780	-0-	47780	47780	47780	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	49827	-0-	49827	97607	49823	2	4	9	Y	4	4 8

MALKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	286251	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL	DEPTH	13619	PERF.13795	- 19462
05		57195 X	52019	-0-	-5176	-0-	52019	2		Y	-0-		-0-
06		56040 X	47406	-0-	-8634	-0-	47402	2	4	9	Y	4	4 8
07		57908 X	46965	-0-	-10943	-0-	46964	2	1	9	Y	1	1 8
08		57908 X	46101	-0-	-11807	-0-	46100	2	1	9	Y	1	1 8
09	DLQ	G-10	38099	-0-	38099	38099	38099	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	42187	-0-	42187	80286	42185	2	2	9	Y	2	2 8

KORTHAUER		WELL #:		1H	RRCID ->	286252	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL	DEPTH	12832	PERF.13426	- 19397
05		71920 X	61290	-0-	-10630	-0-	61277	2	13	9	Y	12	119
06		65160 X	57177	-0-	-7983	-0-	57169	2	8	9	Y	7	4 8
07		67952 X	55996	-0-	-11956	-0-	55979	2	17	9	Y	15	2 8
08		67952 X	54386	-0-	-13566	-0-	54376	2	10	9	Y	9	144
09	DLQ	G-10	51451	-0-	51451	51451	51438	2	13	9	Y	12	1 8
10	DLQ	G-10	27650	-0-	27650	79101	27639	2	11	9	Y	10	8 8

LAMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	13142	PERF.12977	- 19058
05		51150 X	42324	-0-	-8826	-0-	42199	2	125	9	Y	114	186
06		47130 X	36885	-0-	-10245	-0-	36786	2	99	9	Y	90	226
07		43493 X	38537	-0-	-4956	-0-	38425	2	112	9	Y	102	144
08		43493 X	35909	-0-	-7584	-0-	35819	2	90	9	Y	82	176
09	DLQ	G-10	33834	-0-	33834	33834	33757	2	77	9	Y	70	68
10	DLQ	G-10	33307	-0-	33307	67141	33209	2	98	9	Y	89	103

BOEKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.12137	- 17882
05		84475 X	76198	-0-	-8277	-0-	72725	2	3473	9	Y	3157	235
06		81750 X	72055	-0-	-9695	-0-	68649	2	3406	9	Y	3096	718
07		82243 X	71879	-0-	-10364	-0-	68555	2	3324	9	Y	3022	499
08		82243 X	69676	-0-	-12567	-0-	66385	2	3291	9	Y	2992	398
*09	DLQ	G-10	65941	-0-	65941	65941	137	1	62616	2	Y	2898	368
							3188	9					
10	DLQ	G-10	49546	-0-	49546	115487	86	1	46932	2	Y	2298	448
							2528	9					

WHITENER		WELL #:		1H	RRCID ->	286541	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	13098	PERF.12947	- 19284
05		48732 X	39663	-0-	-9069	-0-	39347	2	316	9	Y	287	137
06		47070 X	36480	-0-	-10590	-0-	36188	2	292	9	Y	265	178
07		44578 X	34734	-0-	-9844	-0-	34468	2	266	9	Y	242	226
08		44578 X	35240	-0-	-9338	-0-	34983	2	257	9	Y	234	65
09	DLQ	G-10	31759	-0-	31759	31759	31498	2	261	9	Y	237	114
10	DLQ	G-10	32187	-0-	32187	63946	31916	2	271	9	Y	246	117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
UNION HILL		WELL #:		1H	RRCID ->	286732	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12260	- 18639			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		103509 X	90723	-0-	-12786	-0-	84696	2	6027	9	Y	5479	5202	1	909
06		100170 X	84104	-0-	-16066	-0-	78261	2	5843	9	Y	5312	5620	1	593
07		100564 X	86378	-0-	-14186	-0-	80413	2	5965	9	Y	5423	5532	1	480
08		100564 X	83742	-0-	-16822	-0-	78111	2	5631	9	Y	5119	5178	1	417
09	DLQ	G-10	78785	-0-	78785	78785	163	1	73217	2	Y	4914	4849	1	482
							5405	9							
10	DLQ	G-10	52186	-0-	52186	130971	89	1	48622	2	Y	3159	3352	1	286
							3475	9							

VICK		WELL #:		1H	RRCID ->	286826	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12887	- 19564			
05		43028 X	38485	-0-	-4543	-0-	37408	2	1077	9	Y	979	947	1	199
06		40980 X	34094	-0-	-6886	-0-	33171	2	923	9	Y	839	799	1	234
07		40610 X	33255	-0-	-7355	-0-	32410	2	845	9	Y	768	753	1	247
08		40610 X	32058	-0-	-8552	-0-	31137	2	921	9	Y	837	951	1	133
09	DLQ	G-10	27621	-0-	27621	27621	26829	2	792	9	Y	720	745	1	108
10	DLQ	G-10	27423	-0-	27423	55044	26635	2	788	9	Y	716	602	1	220

KLAUS		WELL #:		1H	RRCID ->	286936	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	12802	PERF.12902	- 18992			
05		48422 X	42694	-0-	-5728	-0-	42135	2	559	9	Y	508	368	1	261
06		45270 X	39697	-0-	-5573	-0-	39187	2	510	9	Y	464	608	1	111
07		44578 X	38859	-0-	-5719	-0-	38347	2	512	9	Y	465	373	1	202
08		44578 X	36680	-0-	-7898	-0-	36205	2	475	9	Y	432	421	1	210
09	DLQ	G-10	34575	-0-	34575	34575	34113	2	462	9	Y	420	535	1	94
10	DLQ	G-10	35307	-0-	35307	69882	34804	2	503	9	Y	457	425	1	124

LESSARD		WELL #:		1H	RRCID ->	287220	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12390	- 18811			
05		90427 X	80533	-0-	-9894	-0-	77577	2	2956	9	Y	2687	2625	1	537
06		87510 X	71960	-0-	-15550	-0-	69356	2	2604	9	Y	2367	2437	1	462
07		86893 X	74465	-0-	-12428	-0-	71697	2	2768	9	Y	2516	2558	1	417
08		86893 X	69827	-0-	-17066	-0-	67256	2	2571	9	Y	2337	2381	1	371
09	DLQ	G-10	64908	-0-	64908	64908	62442	2	2466	9	Y	2242	2389	1	224
10	DLQ	G-10	61670	-0-	61670	126578	59391	2	2279	9	Y	2072	1993	1	301

BURNS CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	287417	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	12387	PERF.12732	- 21403			
05		210738 X	175740	-0-	-34998	-0-	499	1	169679	2	N	5056	5019	1	543
							5562	9							
06		200580 X	164006	-0-	-36574	-0-	480	1	158717	2	N	4372	4153	1	755
							4809	9							
07		197253 X	166188	-0-	-31065	-0-	499	1	160443	2	N	4769	5058	1	463
							5246	9							
08		197253 X	161207	-0-	-36046	-0-	496	1	155588	2	N	4657	4857	1	262
							5123	9							
09		177120 X	152954	-0-	-24166	-0-	1007	1	147022	2	N	4477	4419	1	316
							4925	9							
10		175739 X	153778	-0-	-21961	-0-	1035	1	147750	2	N	4539	4308	1	543
							4993	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
WOLFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288637	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	13057	PERF.	13414 - 19235
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		53413 X	38925	-0-	-14488	-0-		1054 1	36559 2	Y	1193	1279 1	267
								1312 9					
06		51690 X	34024	-0-	-17666	-0-		1020 1	31902 2	Y	1002	1011 1	7 8 251
								1102 9					
07		44423 X	35107	-0-	-9316	-0-		1054 1	32916 2	Y	1034	980 1	14 8 291
								1137 9					
08		44423 X	33276	-0-	-11147	-0-		1308 1	30882 2	Y	987	1047 1	6 8 225
								1086 9					
09	DLQ	G-10	31251	-0-	31251	31251		1212 1	28987 2	Y	956	1011 1	170
								1052 9					
10	DLQ	G-10	25540	-0-	25540	56791		682 1	23988 2	Y	791	751 1	7 8 203
								870 9					

BANKS RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288648	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL	DEPTH	13887	PERF.	13980 - 20359
05		72230 X	48325	-0-	-23905	-0-		43675 2	4650 9	N	4227	3753 1	588
								38812 2	4021 9	N	3655	3750 1	2 8 491
06		63840 X	42833	-0-	-21007	-0-		40245 2	4199 9	N	3817	3723 1	9 8 576
								40 1	38232 2	N	3575	3853 1	2 8 296
07		54343 X	44444	-0-	-9899	-0-		3933 9					
08		51460 X	42205	-0-	-9255	-0-		211 1	33242 2	N	3204	3309 1	1 8 190
								3524 9					
09		47790 X	36977	-0-	-10813	-0-		1519 1	42221 2	N	3849	3760 1	5 8 274
								4234 9					
10		48329 X	47974	-0-	-355	-0-							

FRANNIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289169	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	13083 - 19611
05		55459 X	52885	-0-	-2574	-0-		51265 2	1620 9	Y	1473	1728 1	269
								47735 2	1453 9	Y	1321	1228 1	362
06		53670 X	49188	-0-	-4482	-0-		46892 2	1442 9	Y	1311	1393 1	4 8 276
								366 1	43905 2	Y	1241	1294 1	4 8 219
07		55459 X	48334	-0-	-7125	-0-		1365 9					
08		55459 X	45636	-0-	-9823	-0-		336 1	41056 2	Y	1175	1048 1	3 8 343
								1293 9					
09	DLQ	G-10	42685	-0-	42685	42685		1209 1	42367 2	Y	1196	1122 1	3 8 414
								1316 9					
10	DLQ	G-10	44892	-0-	44892	87577							

HIELSCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	289212	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	12067	PERF.	12768 - 20190
05		158472 X	116992	-0-	-41480	-0-		506 1	111533 2	N	4503	4468 1	656
								4953 9					
06		137340 X	107411	-0-	-29929	-0-		1108 1	101657 2	N	4224	4280 1	7 8 593
								4646 9					
07		133920 X	105824	-0-	-28096	-0-		1178 1	99952 2	N	4267	4369 1	3 8 488
								4694 9					
08		133920 X	100097	-0-	-33823	-0-		1178 1	94485 2	N	4031	4185 1	2 8 332
								4434 9					
09		119790 X	92262	-0-	-27528	-0-		1140 1	86977 2	N	3768	3902 1	3 8 195
								4145 9					
10		116994 X	90320	-0-	-26674	-0-		634 1	85784 2	N	3547	3334 1	4 8 404
								3902 9					

HIELSCHER		WELL #:		2H	RRCID ->	290245	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL	DEPTH	9442	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	332754 X	132931	-0-	-199823	-0-	2666	1	127492	2	Y	2521	2543 1	2 8	283
						2773	9							
06	322020 X	108949	-0-	-213071	-0-	2449	1	104298	2	Y	2002	2092 1	6 8	187
						2202	9							
07	332754 X	94972	-0-	-237782	-0-	2481	1	90563	2	Y	1753	1683 1	13 8	244
						1928	9							
08	209250 X	87563	-0-	-121687	-0-	2754	1	82990	2	Y	1654	1406 1	7 8	485
						1819	9							
09	154950 X	74390	-0-	-80560	-0-	871	1	71905	2	Y	1467	1553 1	3 8	396
						1614	9							
10	132928 X	70409	-0-	-62519	-0-	842	1	67994	2	Y	1430	1362 1	7 8	457
						1573	9							

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
05	696853 X	274292	-0-	-422561	-0-	274285	2	7 9	Y	6	1 8			65
06	618510 X	436089	-0-	-182421	-0-	436052	2	37 9	Y	34	57 1	34 8		8
07	639127 X	433391	-0-	-205736	-0-	433378	2	13 9	Y	12	12 8			8
08	639127 X	389548	-0-	-249579	-0-	389544	2	4 9	Y	4	4 8			8
09	618510 X	353963	-0-	-264547	-0-	353954	2	9 9	Y	8	8 8			8
*10	450616 X	361810	-0-	-88806	-0-	361800	2	10 9	Y	9	9 8			8

IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343														
05	1039952 X	554567	-0-	-485385	-0-	554561	2	6 9	Y	5				75
06	644490 X	431975	-0-	-212515	-0-	431952	2	23 9	Y	21	67 1	21 8		8
07	665973 X	401707	-0-	-264266	-0-	401699	2	8 9	Y	7	7 8			8
08	665973 X	342049	-0-	-323924	-0-	342046	2	3 9	Y	3	3 8			8
09	644490 X	292844	-0-	-351646	-0-	292837	2	7 9	Y	6	6 8			8
*10	554559 X	270246	-0-	-284313	-0-	270240	2	6 9	Y	5	5 8			8

MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344														
05	0	2300	-0-	2300		2300	2	6 9	N	5	5 8			-0-
06	0	433303	-0-	433303		435603	2	163 9	N	148	148 8			-0-
07	0	417437	-0-	417437		853040	2	22 9	N	20	20 8			-0-
08	1208968 X	355928	-0-	-853040	-0-	355920	2	8 9	N	7	7 8			-0-
09	532020 X	286148	-0-	-245872	-0-	286148	2		N	-0-				-0-
10	549754 X	253553	-0-	-296201	-0-	253544	2	9 9	N	8	8 8			-0-

DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467														
06	0	20968	-0-	20968		20968	2	50 9	N	45	45 8			-0-
*07	541610 X	520642	-0-	-20968	-0-	520621	2	21 9	N	19	19 8			-0-
08	598920 X	547756	-0-	-51164	-0-	547743	2	13 9	N	12	12 8			-0-
09	579600 X	502414	-0-	-77186	-0-	502399	2	15 9	N	14	14 8			-0-
10	598920 X	461116	-0-	-137804	-0-	461110	2	6 9	N	5	5 8			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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												
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795												
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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												
05	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 07/29/2021												

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927												
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			25
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			25
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			25
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			25
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			25
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			25

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678												
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	59	2	50	9	N	45	212
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N			-0-	212
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N			-0-	212
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N			-0-	212
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N			-0-	212
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N			-0-	212

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1334	2	47	9	N	105
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1353	2	48	9	N	149
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1810	2	62	9	N	204
08		1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1346	2	40	9	N	62
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1379	2	42	9	N	99
10		1860 N	1292	-0-	-568	-0-	1234	2	58	9	N	152

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651												
05		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2449	2	86	9	N	162
06		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2187	2	74	9	N	52
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2247	2	81	9	N	123
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2112	2	65	9	N	180
09		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1908	2	52	9	N	53
*10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1925	2	54	9	N	101

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030												
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	637	2	75	9	N	187
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	512	2	47	9	N	53
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	561	2	54	9	N	102
08		713 N	594	-0-	-119	-0-	539	2	55	9	N	152
09		570 N	564	-0-	-6	-0-	514	2	50	9	N	197
10		620 N	615	-0-	-5	-0-	550	2	65	9	N	84

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033												
05		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1661	2	44	9	N	80
06		1680 N	1363	-0-	-317	-0-	1322	2	41	9	N	117
07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1603	2	41	9	N	154
08		1705 N	1140	-0-	-565	-0-	16	1	1091	2	N	184
							33	9				
09		1350 N	1349	-0-	-1	-0-	40	1	1277	2	N	35
							32	9				
10		1643 N	1437	-0-	-206	-0-	8	1	1387	2	N	73
							42	9				

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
05		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	8669	2	370	9	N	53
06		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7158	2	253	9	N	100
07		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7431	2	245	9	N	142
08		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5525	2	334	9	N	84
09		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6178	2	271	9	N	157
*10		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6352	2	298	9	N	244

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954												
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1811	2	61	9	N	134
06		1920 N	1607	-0-	-313	-0-	1565	2	42	9	N	172
07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1789	2	53	9	N	219
08		1860 N	1151	-0-	-709	-0-	1106	2	45	9	N	82
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1585	2	44	9	N	122
10		1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1731	2	48	9	N	166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	2077 N	1550	-0-	-527	-0-	1514	2	36	9	N	33	177	1	70
06	2250 N	864	-0-	-1386	-0-	858	2	6	9	N	5	5	8	70
07	2325 N	1134	-0-	-1191	-0-	1055	2	79	9	N	72	1	8	141
08	3100 N	3257	-0-	157	157	3085	2	172	9	N	156	178	1	5 8 114
09	2953 N	2796	-0-	-157	-0-	2699	2	97	9	N	88	3	8	199
*10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2144	2	59	9	N	54	178	1	3 8 72

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			57
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			57
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			57
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			57
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			57
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			57

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1705	2	67	9	N	61	1	8	192
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1735	2	87	9	N	79	179	1	12 8 80
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2002	2	91	9	N	83	6	8	157
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2057	2	51	9	N	46	168	1	8 8 27
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	878	2	39	9	N	35			62
10	899 N	496	-0-	-403	-0-	490	2	6	9	N	5	2	8	65

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			15
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			15
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			15
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			15
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			15
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			15

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
05	527 N	100	-0-	-427	-0-	87	2	13	9	N	12			65
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	N	5			70
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	207	2	24	9	N	22			92
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	9	N	2			94
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	463	2	23	9	N	21			115
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9			124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
ANN, KATHY		WELL #:		1	RRCID ->	281169	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7711 - 7834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			40
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2021														

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.				307235										
FUCHS		WELL #:		1	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078	PERF.10195 - 12186			
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7540 - 11010			
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	2588	2	715 9	N	650	689 1			48
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2295	2	616 9	N	560	537 1			71
07	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2215	2	443 9	N	403	367 1			107
08	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2254	2	510 9	N	464	531 1			40
09	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2136	2	373 9	N	339				379
*10	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	1796	2	441 9	N	401	192 1			588

GOLDSTON OIL CORPORATION		WELL #:		313990	RRCID ->	150501	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	15553	PERF.11671 - 15553			
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261 2	N	-0-				102
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236 2	N	-0-				102
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				102
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				102
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				102
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-				102

FROESE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	286589	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11550 - 13383			
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152 2	N	-0-				1
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20 2	N	-0-				1
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				1

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
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																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
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-				121	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121	

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																		
05		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2				N	-0-				18	
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-				18	
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2				N	-0-				18	
08		434 N	278	-0-	-156	-0-	278	2				N	-0-				18	
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2				N	-0-				18	
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2				N	-0-				18	

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457																		
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	697	2	64	9	N	58					188	
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5					193	
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	169	2	32	9	N	29					222	
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	145	2	20	9	N	18	177	1			63	
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	216	2	28	9	N	25					88	
*10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	199	2	6	9	N	5					93	

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064																		
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	266	2	12	9	N	11					52	
06		330 N	222	-0-	-108	-0-	215	2	7	9	N	6					58	
07		372 N	192	-0-	-180	-0-	181	2	11	9	N	10					68	
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	516	2	45	9	N	41					109	
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	198	2	26	9	N	24					133	
*10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	295	2	13	9	N	12					145	

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025																		
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	143	2	22	9	N	20					53	
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	241	2	37	9	N	34					87	
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	204	2	31	9	N	28					115	
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	214	2	31	9	N	28					143	
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	223	2	30	9	N	27					170	
10		248 N	202	-0-	-46	-0-	182	2	20	9	N	18					188	

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524																		
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2				N	-0-				120	
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				N	-0-				120	
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2				N	-0-				120	
08		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2				N	-0-				120	
09		330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2				N	-0-				120	
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	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	BALANCE
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	83	2	37	9	N	34		97
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	237	2	28	9	N	25		122
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	256	2	22	9	N	20		142
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	228	2	25	9	N	23		165
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	233	2	30	9	N	27		192
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	221	2	23	9	N	21		213

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.	10368 - 13754		
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	474	2	47	9	N	43	175	121
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	641	2	70	9	N	64		185
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	736	2	64	9	N	58	188	55
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	704	2	57	9	N	52		107
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	679	2	66	9	N	60		167
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	608	2	59	9	N	54	177	44

HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	11424 - 14915		
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		60
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		60
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		60
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		60
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		60
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		60

LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	11980 - 16260		
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-		146
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	2			N	-0-		146
07	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			N	-0-		146
08	961	N	729	-0-	-232	-0-	729	2			N	-0-		146
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-		146
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-		146

REGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	15156	PERF.	11104 - 15156		
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	548	2	47	9	N	43		190
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	678	2	35	9	N	32		222
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	496	2	20	9	N	18		240
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	602	2	36	9	N	33	168	105
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	423	2	17	9	N	15		120
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	461	2	25	9	N	23		143

SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.	12260 - 15152		
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-		-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-		-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-		-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-		-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-		-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-		-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	0 - 18981		
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-		-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-		-0-
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-		-0-
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-		-0-
09	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	2			N	-0-		-0-
10	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	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	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780							
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-					-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-					-0-
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2		N	-0-					-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-					-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-					-0-
*10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-					-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156380		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800							
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					27
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-					27
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-					27
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					27
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					27
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-					27

BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880							
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-					-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-					-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-					-0-
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-					-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-					-0-
*10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-					-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157913		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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							
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-					-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-					-0-
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2		N	-0-					-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-					-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-					-0-
10	682 N	552	-0-	-130	-0-	552	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							
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-					-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-					-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-					-0-
09	510 N	320	-0-	-190	-0-	320	2		N	-0-					-0-
10	496 N	189	-0-	-307	-0-	189	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4743 X	3135	-0-	-1608	-0-	3135 2	N	-0-		-0-	
06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2	N	-0-		-0-	
07	5239 X	5033	-0-	-206	-0-	5033 2	N	-0-		-0-	
08	5239 X	5110	-0-	-129	-0-	5110 2	N	-0-		-0-	
09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2	N	-0-		-0-	
*10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 2	N	-0-		-0-	

HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277 - 15839
05	899 X	337	-0-	-562	-0-	337 2	N	-0-		-0-	
06	870 X	348	-0-	-522	-0-	348 2	N	-0-		-0-	
07	775 X	297	-0-	-478	-0-	297 2	N	-0-		-0-	
08	341 X	19	-0-	-322	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
09	360 X	109	-0-	-251	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
10	372 X	66	-0-	-306	-0-	66 2	N	-0-		-0-	

BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 - 17859
05	1023 N	480	-0-	-543	-0-	480 2	N	-0-		-0-	
06	990 N	175	-0-	-815	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-		-0-	
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	N	-0-		-0-	
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-		-0-	
10	1023 N	432	-0-	-591	-0-	432 2	N	-0-		-0-	

O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 - 17950
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	N	-0-		-0-	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-	
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-	

GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 - 18450
05	3100 X	1948	-0-	-1152	-0-	1948 2	N	-0-		-0-	
06	2250 X	718	-0-	-1532	-0-	718 2	N	-0-		-0-	
07	2728 X	1284	-0-	-1444	-0-	1284 2	N	-0-		-0-	
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-		-0-	
09	2640 X	1112	-0-	-1528	-0-	1112 2	N	-0-		-0-	
10	1953 X	1604	-0-	-349	-0-	1604 2	N	-0-		-0-	

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 - 18327
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2	N	-0-		-0-	
06	3930 X	2940	-0-	-990	-0-	2940 2	N	-0-		-0-	
07	4061 X	4002	-0-	-59	-0-	4002 2	N	-0-		-0-	
08	4061 X	3607	-0-	-454	-0-	3607 2	N	-0-		-0-	
09	3930 X	2774	-0-	-1156	-0-	2774 2	N	-0-		-0-	
10	4061 X	1346	-0-	-2715	-0-	1346 2	N	-0-		-0-	

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 - 17400
05	2291 N	1914	-0-	-377	-0-	1914 2	N	-0-		-0-	
06	2340 X	1745	-0-	-595	-0-	1745 2	N	-0-		-0-	
07	2418 X	2087	-0-	-331	-0-	2087 2	N	-0-		-0-	
08	2418 X	1789	-0-	-629	-0-	1789 2	N	-0-		-0-	
09	2340 X	2056	-0-	-284	-0-	2056 2	N	-0-		-0-	
10	2077 X	1923	-0-	-154	-0-	1923 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1953 N	1093	-0-	-860	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	979	-0-	-106	-0-	979 2		N	-0-		-0-
09		1980 N	723	-0-	-1257	-0-	723 2		N	-0-		-0-
*10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-		-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 - 18640	
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-		-0-
06		2010 N	1943	-0-	-67	-0-	1943 2		N	-0-		-0-
07		2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2094 2		N	-0-		-0-
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-		-0-
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
10		2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971 2		N	-0-		-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550	
05		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	-0-		-0-
06		2400 X	2355	-0-	-45	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
07		2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2352 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	2283	-0-	-197	-0-	2283 2		N	-0-		-0-
09		2370 N	2170	-0-	-200	-0-	2170 2		N	-0-		-0-
10		2356 N	2164	-0-	-192	-0-	2164 2		N	-0-		-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801	
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-		-0-
*10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
06		150 N	25	-0-	-125	-0-	25 2		N	-0-		-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
10		341 N	192	-0-	-149	-0-	192 2		N	-0-		-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-		-0-
09		1200 N	863	-0-	-337	-0-	863 2		N	-0-		-0-
10		1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1031 2		N	-0-		-0-

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
05		1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	1065	-0-	-345	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
07		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
10		1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048 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	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
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		41
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		41
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2	N	-0-		41
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-		41
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	2	N	-0-		41
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		41

SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066			
05	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	N	-0-		-0-
06	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-		-0-
07	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-		-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
*10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700			
05	1054 N	439	-0-	-615	-0-	439	2	N	-0-		-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
07	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2	N	-0-		-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-
09	540 N	188	-0-	-352	-0-	188	2	N	-0-		-0-
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166			
05	1116 N	126	-0-	-990	-0-	126	2	N	-0-		-0-
06	900 N	110	-0-	-790	-0-	110	2	N	-0-		-0-
07	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2	N	-0-		-0-
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-
*10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215			
05	2945 X	1611	-0-	-1334	-0-	1611	2	N	-0-		-0-
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-		-0-
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-		-0-
08	2046 X	1869	-0-	-177	-0-	1869	2	N	-0-		-0-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2298	-0-	-709	-0-	2298	2	N	-0-		-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170			
05	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2	N	-0-		-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-		-0-
07	1240 N	799	-0-	-441	-0-	799	2	N	-0-		-0-
08	868 N	518	-0-	-350	-0-	518	2	N	-0-		-0-
09	1260 N	600	-0-	-660	-0-	600	2	N	-0-		-0-
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300			
05	4619 X	2658	-0-	-1961	-0-	2658	2	N	-0-		-0-
06	4320 X	1198	-0-	-3122	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
07	4464 X	3856	-0-	-608	-0-	3856	2	N	-0-		-0-
08	4464 X	3951	-0-	-513	-0-	3951	2	N	-0-		-0-
09	2580 X	1969	-0-	-611	-0-	1969	2	N	-0-		-0-
*10	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	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	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
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	-	147	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-	290	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	-	127	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-	188	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
09	240 N	29	-0-	-211	-0-	-	29	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	-	103	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792 - 17842				
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	-	323	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-	-	-	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-	-	-	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	-	230	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-	368	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
*10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-	957	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558 - 17940				
05	868 N	622	-0-	-246	-0-	-	622	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
06	840 N	575	-0-	-265	-0-	-	575	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
07	868 N	826	-0-	-42	-0-	-	826	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-	749	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-	744	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
10	837 N	777	-0-	-60	-0-	-	777	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469 - 17345				
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	-	281	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-	272	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-	147	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-	284	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
09	270 N	150	-0-	-120	-0-	-	150	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-	157	2	N	-0-	-0-	-	-	-	-0-

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650 - 13240				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-	-	-	N	-0-	166	1	-	-	28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-	-	-	N	-0-	4	-	-	-	32
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-	-	-	N	-0-	6	-	-	-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	-0-	4	-	-	-	42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	42

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680 - 13789				
05	3100 N	3649	-0-	549	-0-	549	3504	2	145	9	N	132	175	1	167
06	2736 N	2187	-0-	-549	-0-	-	1881	2	306	9	N	278	187	1	258
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-	1837	2	-	-	N	-0-	-	-	258
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	-	1555	2	-	-	N	-0-	-	-	258
09	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	-	1730	2	-	-	N	-0-	173	1	85
*10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-	1091	2	50	9	N	45	-	-	130

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165 - 14777				
05	310 N	85	-0-	-225	-0-	-	85	2	-	-	N	-0-	-	-	-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	-	356	2	-	-	N	-0-	-	-	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-	205	2	-	-	N	-0-	-	-	-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-	504	2	-	-	N	-0-	-	-	-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-	544	2	-	-	N	-0-	-	-	-0-
*10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-	1270	2	-	-	N	-0-	-	-	-0-

GIDDINGS (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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALLS		WELL #:		2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13560 - 16413	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H		RRCID -> 289942		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 15165		PERF.15455 - 20700	
05	128428	X	128428	-0-	-0-	-0-	128428	2		N	-0-		-0-
06	107460	X	107460	-0-	-0-	-0-	107460	2		N	-0-		-0-
07	97261	X	97261	-0-	-0-	-0-	97261	2		N	-0-		-0-
08	86128	X	86128	-0-	-0-	-0-	86128	2		N	-0-		-0-
09	76839	X	76839	-0-	-0-	-0-	76839	2		N	-0-		-0-
*10	72069	X	72069	-0-	-0-	-0-	72069	2		N	-0-		-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10046		PERF. 8296 - 10046	
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	947	2	30	9	N	27			104
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	121	2	18	9	N	16			120
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	N	7			127
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	2	6	9	N	5			132
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	2	8	9	N	7			139
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13	9	N	12			151

RAUCH UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 214791		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9911 - 12988	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		-0-

LEEEXUS OIL LLC GREGORY		WELL #:		1		RRCID -> 112109		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11517		PERF.11333 - 11519			
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	83	1	1931	2	N	76	173	1	2 8 85
06	3000	N	3718	-0-	718	718	118	1	3422	2	N	162			247
07	3100	N	3626	-0-	526	1244	178	9	3405	2	N	91	116	1	222
08	3100	N	3071	-0-	-29	1215	100	9	2897	2	N	59	180	1	101
09	4291	X	3076	-0-	-1215	-0-	109	1	2860	2	N	94			195
*10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	65	9	1904	2	N	52			247
							113	1							
							103	9							
							74	1							
							57	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
STUERMER, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13243		PERF. 11161 - 13308				
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-					22
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					22
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					22
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					22
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					22
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					22

RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11890		PERF. 11178 - 11770				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY	-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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-

HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936		PERF. 11715 - 15370						
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					20
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					20
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					20
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350										
RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	10977 - 10994		
M	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
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	20	1	711	2	N	-0-			26
06	270 N	92	-0-	-178	-0-	3	1	89	2	N	-0-			26
07	372 N	132	-0-	-240	-0-	4	1	128	2	N	-0-			26
08	651 N	289	-0-	-362	-0-	8	1	281	2	N	-0-			26
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	34			60
						37	9							
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-			60

WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID ->	173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8867 - 9079		
05	14B DENY	85	-0-	85	139	3	1	82	2	N	-0-			67
06	14B DENY	56	-0-	56	195	2	1	54	2	N	-0-			67
07	14B DENY	62	-0-	62	257	2	1	60	2	N	-0-			67
08	14B DENY	60	-0-	60	317	2	1	58	2	N	-0-			67
09	14B DENY	55	-0-	55	372	2	1	53	2	N	-0-			67
10	14B DENY	52	-0-	52	424	1	1	51	2	N	-0-			67

SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9922 - 10578		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94 7		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7701 - 7912		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	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		
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			106
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			106
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			106
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			106
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			106
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			106

PECAN CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10184 - 10286		
05	14B DENY	745	-0-	745	2491	1	1	744	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	568	-0-	568	3059	1	1	567	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	662	-0-	662	3721	1	1	661	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	622	-0-	622	4343	1	1	621	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	608	-0-	608	4951	608	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	544	-0-	544	5495	1	1	543	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
LEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350										
ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	N	-0-	100
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-	100
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-	100
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	N	-0-	100
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-	100
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-	100

BERNICE		WELL #: 1		RRCID -> 284738		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854						
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	46	1	8	136
						51	9							
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	2	N	41	147	1	30
						45	9							
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	33	1	1540	2	N	34			64
						37	9							
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	33	1	1468	2	N	27			91
						30	9							
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	36	1	1521	2	N	32			123
						35	9							
*10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	29	1	1217	2	N	27			150
						30	9							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #: 521544		RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083						
MARLA J.														
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	N	7			174
06	540 N	523	-0-	-17	-0-	517	2	6	9	N	5			179
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6			185
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	515	2	2	9	N	2			187
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	491	2	2	9	N	2			189
10	558 N	467	-0-	-91	-0-	466	2	1	9	N	1			190

LEITKO, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250						
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3349	2	55	9	N	50			208
06	3210 X	2880	-0-	-330	-0-	2843	2	37	9	N	34	171	1	71
07	3286 X	2925	-0-	-361	-0-	2884	2	41	9	N	37			108
08	3379 X	2837	-0-	-542	-0-	2801	2	36	9	N	33			141
09	3270 X	2755	-0-	-515	-0-	2720	2	35	9	N	32			173
10	3379 X	2839	-0-	-540	-0-	2804	2	35	9	N	32			205

GERDES, GARWOOD		WELL #: G 1		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587						
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2275	1	35	9	N	32			82
06	2040 N	1981	-0-	-59	-0-	1964	1	17	9	N	15			97
07	1984 N	107	-0-	-1877	-0-	107	2			N	-0-			97
08	2325 N	3	-0-	-2322	-0-	3	2			N	-0-			97
09	1980 N	50	-0-	-1930	-0-	50	2			N	-0-			97
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
NEVA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090126	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10794	PERF.10255 - 14772	
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
05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2208 2	230 9	N	209	181 1	98
06		2250 N	1904	-0-	-346	-0-	1715 2	189 9	N	172	182 1	88
07		1829 N	1365	-0-	-464	-0-	1290 2	75 9	N	68		156
08		2449 N	871	-0-	-1578	-0-	810 2	61 9	N	55	172 1	39
09		1890 N	1031	-0-	-859	-0-	946 2	85 9	N	77		116
10		1364 N	893	-0-	-471	-0-	893 2		N	-0-		116

FIVE STAR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	092491	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	11251	PERF.10955 - 11134	
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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	
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1702 2	17 9	N	15		106
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2193 2	42 9	N	38		144
07		3100 N	3363	-0-	263	-0-	3311 2	52 9	N	47		191
08		3100 N	2905	-0-	-195	-0-	2866 2	39 9	N	35		226
09		2319 N	2251	-0-	-68	-0-	2227 2	24 9	N	22	188 1	60
*10		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1921 2	30 9	N	27		87

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #:		1	RRCID ->	093753	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9037 - 9266	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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	
05		4836 X	2755	-0-	-2081	-0-	2755 2		N	-0-		181
06		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5172 2	63 9	N	57	193 1	45
07		5146 X	2899	-0-	-2247	-0-	2899 2		N	-0-		45
08		5146 X	2603	-0-	-2543	-0-	2603 2		N	-0-		45
09		4980 X	2412	-0-	-2568	-0-	2412 2		N	-0-		45
*10		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5565 2	153 9	N	139		184

HANCOCK, MOZELLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097566	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9057 - 9345	
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	279	1	5968	2	N	74	210
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	81	9	5203	2	N	49 176 1	83
07	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	54	9	4865	2	N	46	129
08	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	51	9	4598	2	N	52	181
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	279	1	4534	2	N	36 168 1	49
*10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	40	9	4733	2	N	52	101
						57	9					

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1616	2	20	9	N	18	115
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1258	2	20	9	N	18	133
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	2	17	9	N	15	148
08	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1351	2	13	9	N	12	160
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	N	12	172
*10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	N	14	186

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	248	1	66	2	N	-0-	95
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	240	1	90	2	N	2	97
						2	9					
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	248	1	41	2	N	2	99
						2	9					
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	248	1	58	2	N	4	103
						4	9					
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	240	1	60	2	N	-0-	103
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	1			N	-0-	103

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1442	2	36	9	N	33	186
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1066	2	23	9	N	21	207
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1104	2	23	9	N	21	228
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1244	2	28	9	N	25 186 1	67
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1136	2	29	9	N	26 2 8	91
*10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1101	2	25	9	N	23	114

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	37
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	37
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	37
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	37
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	37
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	37

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2529	2	44	9	N	210
06		2700 X	1441	-0-	-1259	-0-	1441	2			N	210
07		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2856	2	23	9	N	231
08		2790 X	2236	-0-	-554	-0-	2212	2	24	9	N	63
09		2490 X	1923	-0-	-567	-0-	1902	2	21	9	N	81
10		2790 X	1618	-0-	-1172	-0-	1596	2	22	9	N	101

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
*10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485												
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	24
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	24
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	24
08		868 N	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	24
09		690 N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	24
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	24

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825												
05		403 N	309	-0-	-94	-0-	301	2	8	9	N	176
06		660 N	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	176
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	176
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	176
09		420 N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	176
10		558 N	283	-0-	-275	-0-	283	2			N	176

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805												
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846												
05		2449 X	1775	-0-	-674	-0-	1768	2	7	9	N	299
06		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3782	2	86	9	N	189
07		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5940	2	81	9	N	263
08		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4694	2	124	9	N	182
09		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3902	2	106	9	N	278
*10		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3577	2	79	9	N	167

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106												
05		372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	91
06		510 N	2	-0-	-508	-0-	1	2	1	9	N	91
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	91
08		279 N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	91
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	91
*10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	744 N	521	-0-	-223	-0-	513	2	8	9	N	7				105
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	748	2	14	9	N	13				118
07	713 N	596	-0-	-117	-0-	590	2	6	9	N	5				123
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	618	2	10	9	N	9				132
09	720 N	621	-0-	-99	-0-	613	2	8	9	N	7	9	7		130
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2				132

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	465	1	1197	2	N	55	188	1		50
						61	9								
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	450	1	937	2	N	50				100
						55	9								
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	465	1	1071	2	N	51				151
						56	9								
08	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	465	1	1027	2	N	52				203
						57	9								
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	450	1	998	2	N	45				248
						50	9								
10	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	465	1	887	2	N	38	187	1		99
						42	9								

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				7
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1				8
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				8
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				8
09	300 N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-				8
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-				8

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1197	2	72	9	N	65					218
06	1320 N	1081	-0-	-239	-0-	1033	2	48	9	N	44	189	1			73
07	1457 N	1158	-0-	-299	-0-	1061	2	97	9	N	88					161
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1147	2	131	9	N	119	182	1			98
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1326	2	68	9	N	62	2	8			158
*10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1155	2	58	9	N	53					211

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1160	2	105	9	N	95					238
06	1050 N	869	-0-	-181	-0-	808	2	61	9	N	55	186	1			107
07	1085 N	888	-0-	-197	-0-	783	2	105	9	N	95					202
08	1085 N	936	-0-	-149	-0-	844	2	92	9	N	84					286
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	770	2	67	9	N	61	193	1	1	8	153
10	899 N	753	-0-	-146	-0-	681	2	72	9	N	65					218

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	921	2	66	9	N	60	191	1			72
06	990 N	967	-0-	-23	-0-	893	2	74	9	N	67					139
07	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1068	2	6	9	N	5					144
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1056	2	33	9	N	30					174
09	960 N	847	-0-	-113	-0-	813	2	34	9	N	31					205
10	1085 N	944	-0-	-141	-0-	908	2	36	9	N	33	192	1	1	8	45

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					64

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1783	2	187	9	N	170	180	1			125
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1792	2	213	9	N	194	189	1			130
07	1798 N	1410	-0-	-388	-0-	1193	2	217	9	N	197	182	1			145
08	1798 N	1205	-0-	-593	-0-	1003	2	202	9	N	184	189	1			140
09	1740 N	1157	-0-	-583	-0-	941	2	216	9	N	196	193	1			143
10	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1043	2	194	9	N	176	188	1			131

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH 15694	PERF.11172	- 13589	
M	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994										TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8546	- 11183	
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1501	2	22	9	N	20	84
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	22	9	N	20	102
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1626	2	21	9	N	19	121
08	1519	N	1080	-0-	-439	-0-	1063	2	17	9	N	15	136
09	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1271	2	15	9	N	14	150
10	1581	N	986	-0-	-595	-0-	971	2	15	9	N	14	164

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH 13768	PERF. 8900	- 13768	
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3081	2	156	9	N	142	48
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2616	2	89	9	N	81	129
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3655	2	290	9	N	264	200
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3775	2	292	9	N	265	91
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4133	2	283	9	N	257	158
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3617	2	187	9	N	170	139

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992										TOTAL DEPTH 10908	PERF.10135	- 14730	
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	85
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	85
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-	85
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	85
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	2	4	9	N	4	85
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	85

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992										TOTAL DEPTH 14802	PERF.10403	- 14802		
05	3100	N	4505	-0-	1405	-0-	1802	3839	2	666	9	N	605	200
06	4611	X	2809	-0-	-1802	-0-	2501	2	308	9	N	280	115	
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3738	2	328	9	N	298	41	
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4235	2	320	9	N	291	148	
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3855	2	468	9	N	425	208	
*10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2536	2	374	9	N	340	189	

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996										TOTAL DEPTH 14380	PERF.10942	- 11430	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13204	PERF. 9366	- 13431	
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	56	2	3	9	N	3	178
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	120	2	51	9	N	46	224
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	88	2	32	9	N	29	66
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	46	112
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	53	154
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	743	2	105	9	N	95	59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	3100 N	5572	-0-	2472	2472	5148 2	424 9	N		385	348 1		227
06	3000 N	4617	-0-	1617	4089	4290 2	327 9	N		297	359 1		165
07	3100 N	3675	-0-	575	4664	3405 2	270 9	N		245	178 1		232
08	7413 X	2749	-0-	-4664	-0-	2544 2	205 9	N		186	356 1		62
09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1073 2	53 9	N		48			110
10	1116 X	927	-0-	-189	-0-	754 2	173 9	N		157	179 1		88

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875													
05	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1852 2	22 9	N		20			156
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1835 2	47 9	N		43			199
07	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1904 2	15 9	N		14			213
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1942 2	24 9	N		22	188 1		47
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1890 2	22 9	N		20	1 8		66
*10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944 2	25 9	N		23	1 8		88

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213													
05	899 N	837	-0-	-62	-0-	826 2	11 9	N		10	189 1		7
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	803 2	12 9	N		11			18
07	899 N	730	-0-	-169	-0-	722 2	8 9	N		7			25
08	837 N	743	-0-	-94	-0-	725 2	18 9	N		16			41
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815 2	10 9	N		9			50
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	800 2	15 9	N		14			64

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124													
05	2232 N	1862	-0-	-370	-0-	1775 2	87 9	N		79	183 1		86
06	2190 N	1670	-0-	-520	-0-	1619 2	51 9	N		46			132
07	2201 N	1319	-0-	-882	-0-	1271 2	48 9	N		44			176
08	1860 N	1406	-0-	-454	-0-	1327 2	79 9	N		72			248
09	1680 N	944	-0-	-736	-0-	933 2	11 9	N		10	185 1		73
10	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	1045 2	1 9	N		1			74

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572													
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	27 2	11 9	N		10			120
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		3			123
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N		-0-			123
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48 2	2 9	N		2			125
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N		-0-			125
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N		-0-			125

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123													
05	3100 N	4180	-0-	1080	9273	3829 2	351 9	Y		319	373 1		98
06	12369 X	3096	-0-	-9273	-0-	2840 2	256 9	Y		233	182 1		149
07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1720 2	204 9	Y		185	184 1		150
08	1457 X	1353	-0-	-104	-0-	1147 2	206 9	Y		187	171 1		166
09	3930 X	1740	-0-	-2190	-0-	1591 2	149 9	Y		135	172 1		129
10	4061 X	1753	-0-	-2308	-0-	1598 2	155 9	Y		141	184 1	1 8	85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1825 2	20 9	N	18			128
06		1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1364 2	13 9	N	12			140
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1322 2	12 9	N	11			151
08		1860 N	549	-0-	-1311	-0-	543 2	6 9	N	5			156
09		1380 N	843	-0-	-537	-0-	832 2	11 9	N	10	1 8		165
10		1333 N	866	-0-	-467	-0-	857 2	9 9	N	8			173

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925													
05		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	7922 2	487 9	N	443	388 1		95
06		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	7750 2	300 9	N	273	179 1		189
07		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5474 2	239 9	N	217	190 1		216
08		5952 X	5433	-0-	-519	-0-	5207 2	226 9	N	205	194 1		227
09		5760 X	5474	-0-	-286	-0-	5245 2	229 9	N	208	191 1	2 8	242
10		5952 X	5097	-0-	-855	-0-	4880 2	217 9	N	197	313 1		126

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219													
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10		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													
05		5456 X	4892	-0-	-564	-0-	4698 2	194 9	N	176	176 1		62
06		5250 X	4768	-0-	-482	-0-	4601 2	167 9	N	152	183 1		31
07		5425 X	4790	-0-	-635	-0-	4619 2	171 9	N	155			186
08		5053 X	4685	-0-	-368	-0-	4530 2	155 9	N	141	180 1		147
09		4770 X	4355	-0-	-415	-0-	4195 2	160 9	N	145	186 1		106
10		4929 X	4858	-0-	-71	-0-	4674 2	184 9	N	167	184 1		89

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384													
05		496 N	268	-0-	-228	-0-	257 2	11 9	N	10			83
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	507 2	53 9	N	48			131
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	198 2	13 9	N	12			143
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	928 2	83 9	N	75	187 1		31
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	534 2	43 9	N	39	1 8		69
*10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	469 2	33 9	N	30	1 8		98

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882													
05		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2359 2	156 9	N	142	189 1		187
06		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2146 2	110 9	N	100			287
07		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2011 2	94 9	N	85	193 1		179
08		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2297 2	151 9	N	137			316
09		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1930 2	72 9	N	65	191 1		190
*10		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2048 2	123 9	N	112	192 1		110

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715													
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	589 2	39 9	N	35			283
06		570 N	567	-0-	-3	-0-	531 2	36 9	N	33	184 1		132
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	314 2	4 9	N	4			136
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	597 2	39 9	N	35			171
09		570 N	501	-0-	-69	-0-	498 2	3 9	N	3			174
*10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	305 2	18 9	N	16			190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 146862				COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-	4545	2	956	9	N	869	921	1	210
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	-0-	3354	2	748	9	N	680	574	1	316
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2	692	9	N	629	724	1	221
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-	2916	2	601	9	N	546	538	1	229
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	23	9	N	21	177	1	73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

DEBAKEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 147059				COMPL. DATE 09/24/1993			TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060			
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2	34	9	N	31			158
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2	12	9	N	11			169
07	837 N	399	-0-	-438	-0-	-0-	399	2			N	-0-			169
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2	15	9	N	14			183
09	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	-0-	1287	2	35	9	N	32			215
*10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2	10	9	N	9			224

LEIGH		WELL #:		1H	RRCID -> 147145				COMPL. DATE 08/23/1993			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422			
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	-0-	12	1	6	9	N	5			35
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1	9	N	1			36
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-			36
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			36
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	-0-	5	2			N	-0-			36
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			36

PRUEGNER OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 147181				COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272			
05	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	-0-	8343	2	2923	9	N	2657	2521	1	382
06	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	-0-	6757	2	2097	9	N	1906	2226	1	62
07	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	-0-	5828	2	1713	9	N	1557	1438	1	181
08	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	-0-	4657	2	1432	9	N	1302	1252	1	231
09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	-0-	3613	2	1181	9	N	1074	1074	1	231
*10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	2810	2	986	9	N	896	892	1	235

BERGER-AMARADO		WELL #:		1	RRCID -> 147301				COMPL. DATE 09/23/1993			TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044			
05	682 N	517	-0-	-165	-0-	-0-	210	1	292	2	N	14			294
							15	9							
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	-0-	390	1	459	2	N	29	177	1	146
							32	9							
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	6	2	N	3			149
							3	9							
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	-0-	465	1	38	2	N	-0-			149
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	951	2	N	68			217
							75	9							
*10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1348	2	N	99	183	1	133
							109	9							

DIETZ O.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 147418				COMPL. DATE 07/13/1993			TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455			
05	34433 X	34433	-0-	-0-	-0-	-0-	32186	2	2247	9	N	2043	1931	1	240
06	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	-0-	27435	2	2233	9	N	2030	2012	1	258
07	24343 X	24343	-0-	-0-	-0-	-0-	22978	2	1365	9	N	1241	1409	1	90
08	24462 X	24462	-0-	-0-	-0-	-0-	23141	2	1321	9	N	1201	1084	1	207
09	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	-0-	21446	2	1079	9	N	981	1098	1	90
*10	20508 X	20508	-0-	-0-	-0-	-0-	19497	2	1011	9	N	919	914	1	93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984										TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9902 - 10059		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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		
05		775 N	742	-0-	-33	-0-	711	2	31	9	N	28	192	1	32
06		810 N	781	-0-	-29	-0-	744	2	37	9	N	34			66
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	515	2	14	9	N	13			79
08		744 N	434	-0-	-310	-0-	426	2	8	9	N	7			86
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	752	2	52	9	N	47	2	8	131
*10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	549	2	35	9	N	32			163

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993										TOTAL DEPTH	15422	PERF.	11376 - 15422		
05		3596 X	3108	-0-	-488	-0-	3049	2	59	9	N	54	193	1	51
06		3480 X	3114	-0-	-366	-0-	3056	2	58	9	N	53			104
07		3131 X	3049	-0-	-82	-0-	2990	2	59	9	N	54			158
08		3131 X	3001	-0-	-130	-0-	2945	2	56	9	N	51			209
09		3120 X	2642	-0-	-478	-0-	2606	2	36	9	N	33	191	1	51
*10		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3282	2	66	9	N	60			111

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994										TOTAL DEPTH	15217	PERF.	11650 - 15217		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993										TOTAL DEPTH	15258	PERF.	10933 - 15258		
05		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4277	2	162	9	N	147			267
06		4230 X	3912	-0-	-318	-0-	3750	2	162	9	N	147	190	1	224
07		4371 X	3718	-0-	-653	-0-	3573	2	145	9	N	132	193	1	163
08		4371 X	3789	-0-	-582	-0-	3647	2	142	9	N	129			292
09		4230 X	3712	-0-	-518	-0-	3584	2	128	9	N	116	191	1	1 8
10		4371 X	4219	-0-	-152	-0-	4048	2	171	9	N	155	194	1	1 8

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994										TOTAL DEPTH	15101	PERF.	11626 - 15101		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			101
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH	14707	PERF.	11030 - 14707		
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	893	2	14	9	N	13			160
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10			170
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	N	7			177
08		775 N	170	-0-	-605	-0-	166	2	4	9	N	4			181
09		750 N	154	-0-	-596	-0-	151	2	3	9	N	3			184
10		558 N	100	-0-	-458	-0-	98	2	2	9	N	2			186

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1726	2	141	9	N	128	175	1		145	
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1501	2	106	9	N	96	188	1		53	
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1518	2	177	9	N	161				214	
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1480	2	73	9	N	66	280	1		-0-	
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1491	2	119	9	N	108				108	
10		1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1170	2	85	9	N	77				185	

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687																	
05		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2346	2	11	9	N	10				143	
06		2310 N	2249	-0-	-61	-0-	2240	2	9	9	N	8				151	
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2539	2	8	9	N	7				158	
08		2356 N	2343	-0-	-13	-0-	2332	2	11	9	N	10				168	
09		2250 N	2117	-0-	-133	-0-	2107	2	10	9	N	9	1	8		176	
10		2542 N	2252	-0-	-290	-0-	2244	2	8	9	N	7				183	

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010																	
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	390	1	688	2	N	68				201	
06		1230 N	1133	-0-	-97	-0-	366	1	649	2	N	107	192	1		116	
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	465	1	678	2	N	90				206	
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	383	1	687	2	N	82	184	1		104	
09		1140 N	1079	-0-	-61	-0-	383	1	628	2	N	62				166	
10		1240 N	1199	-0-	-41	-0-	465	1	629	2	N	95	193	1		68	

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172																	
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				184	
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	357	2	4	9	N	4				188	
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				188	
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				188	
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2				190	
*10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1				191	

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540																	
05		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4399	2	35	9	N	32				79	
06		3960 X	1981	-0-	-1979	-0-	1916	2	65	9	N	59				138	
07		4092 X	184	-0-	-3908	-0-	184	2			N	-0-				138	
08		4092 X	286	-0-	-3806	-0-	286	2			N	-0-				138	
09		3960 X	913	-0-	-3047	-0-	913	2			N	-0-				138	
10		4092 X	867	-0-	-3225	-0-	867	2			N	-0-				138	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	3100 N	5352	-0-	2252	5726	4677	2	675	9	N	614	553	1		143
06	10798 X	5072	-0-	-5726	-0-	4530	2	542	9	N	493	541	1		95
07	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4518	2	414	9	N	376	367	1		104
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3642	2	254	9	N	231	180	1		155
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2560	2	189	9	N	172	181	1		146
*10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3583	2	461	9	N	419	536	1		29

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450															
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3067	2	17	9	N	15				136
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2895	2	14	9	N	13				149
07	2883 X	1314	-0-	-1569	-0-	1277	2	37	9	N	34				183
08	2883 X	3	-0-	-2880	-0-	3	2			N	-0-				183
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-				183
*10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3681	2	6	9	N	5				188

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900															
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1389	2	97	9	N	88	192	1		82
06	990 N	985	-0-	-5	-0-	905	2	80	9	N	73				155
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1047	2	101	9	N	92				247
08	1023 N	817	-0-	-206	-0-	714	2	103	9	N	94	178	1		163
09	990 N	540	-0-	-450	-0-	492	2	48	9	N	44	164	1	1 8	42
10	1023 N	471	-0-	-552	-0-	396	2	75	9	N	68				110

DERRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163															
05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4373	2	617	9	N	561	544	1		140
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	3693	2	526	9	N	478	543	1		75
07	2201 X	1813	-0-	-388	-0-	1494	2	319	9	N	290	179	1		186
08	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	1496	2	252	9	N	229	330	1		85
09	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4542	2	554	9	N	504	547	1	1 8	41
*10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3612	2	480	9	N	436	365	1	4 8	108

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				55
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53				108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1		25
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				25

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810													
M	O	GAS	INJECT. (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-		801	2	14	9	N	13	149
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-		736	2	18	9	N	16	165
07	775 N	661	-0-	-114	-0-		652	2	9	9	N	8	173
08	775 N	74	-0-	-701	-0-		74	2			N	-0-	173
09	3000 N	3546	-0-	546	546		3498	2	48	9	N	44	217
*10	3100 N	4505	-0-	1405	1951		4433	2	72	9	N	65	93

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789													
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1539	2	44	9	N	40	166
06	1800 N	1250	-0-	-550	-0-		1202	2	48	9	N	44	210
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-		736	2	11	9	N	10	33
08	1581 N	876	-0-	-705	-0-		854	2	22	9	N	20	53
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1370	2	43	9	N	39	90
*10	818 N	818	-0-	-0-	-0-		790	2	28	9	N	25	115

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-		194	2	21	9	N	19	109
06	331 X	331	-0-	-0-	-0-		269	2	62	9	N	56	165
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-		202	2	55	9	N	50	215
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-		319	2	51	9	N	46	261
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-		207	2	51	9	N	46	307
*10	234 X	234	-0-	-0-	-0-		203	2	31	9	N	28	156

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	731 2	N	-0-			-0-
06	780	N	647	-0-	-133	-0-	647 2	N	-0-			-0-
07	775	N	643	-0-	-132	-0-	643 2	N	-0-			-0-
08	744	N	671	-0-	-73	-0-	671 2	N	-0-			-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-			-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781		
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5635 2	131 9	N	119		182
06	4950	X	4734	-0-	-216	-0-	4639 2	95 9	N	86	192 1	76
07	5115	X	4258	-0-	-857	-0-	4164 2	94 9	N	85		161
08	5425	X	3139	-0-	-2286	-0-	3094 2	45 9	N	41		202
09	5250	X	3275	-0-	-1975	-0-	3211 2	64 9	N	58		260
10	5425	X	3777	-0-	-1648	-0-	3648 2	129 9	N	117	180 1	197

HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063		
05	10794	X	5121	-0-	-5673	-0-	5000 2	121 9	N	110		217
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4650 2	113 9	N	103	193 1	127
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4657 2	110 9	N	100		227
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4347 2	94 9	N	85	192 1	120
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3469 2	84 9	N	76		196
*10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3316 2	51 9	N	46	193 1	49

BAKER		WELL #: 1H		RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 14961		PERF.11789 - 14961		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065		
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-		67
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	74 2	7 9	N	6		73
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	31 2		N	-0-		73
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		73
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20 2		N	-0-		73
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		73

NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325		
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4757 2	19 9	N	17		212
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5644 2	53 9	N	48	192 1	68
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-		68
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2828 2	20 9	N	18		86
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-		86
*10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5209 2	35 9	N	32		118

PRATT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 149995		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 15044		PERF.11405 - 15044		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2		N	-0-		-0-
06		2730 X	2314	-0-	-416	-0-	2311 2	3 9	N	3		3
07		2821 X	2362	-0-	-459	-0-	2362 2		N	-0-		3
08		2821 X	2162	-0-	-659	-0-	2162 2		N	-0-		3
09		2730 X	2480	-0-	-250	-0-	2480 2		N	-0-		3
*10		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-		3

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474												
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253												
05		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2444 2	8 9	N	7		198
06		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2097 2	1 9	N	1		199
07		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1819 2	23 9	N	21		220
08		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1945 2	30 9	N	27		247
09		874 X	874	-0-	-0-	-0-	854 2	20 9	N	18		265
*10		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1337 2	30 9	N	27	188 1	104

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885												
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		31
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		31
07		155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-		31
08		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2		N	-0-		31
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-		31
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-		31

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380												
05		3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3378 2	25 9	N	23		213
06		3660 X	3104	-0-	-556	-0-	3086 2	18 9	N	16	188 1	41
07		3689 X	3066	-0-	-623	-0-	3045 2	21 9	N	19		60
08		3689 X	3410	-0-	-279	-0-	3388 2	22 9	N	20		80
09		3360 X	3201	-0-	-159	-0-	3180 2	21 9	N	19		99
10		3410 X	3228	-0-	-182	-0-	3205 2	23 9	N	21		120

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060												
05		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3810 2	13 9	N	12		32
06		3930 X	3192	-0-	-738	-0-	3180 2	12 9	N	11		43
07		4061 X	3275	-0-	-786	-0-	3240 2	35 9	N	32		75
08		4061 X	3515	-0-	-546	-0-	3481 2	34 9	N	31		106
09		3810 X	3532	-0-	-278	-0-	3528 2	4 9	N	4		110
10		3813 X	3577	-0-	-236	-0-	3566 2	11 9	N	10	1 8	119

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836												
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		103
06		1050 N	857	-0-	-193	-0-	857 2		N	-0-		103
07		961 N	855	-0-	-106	-0-	855 2		N	-0-		103
08		930 N	807	-0-	-123	-0-	807 2		N	-0-		103
09		870 N	708	-0-	-162	-0-	708 2		N	-0-		103
10		868 N	716	-0-	-152	-0-	716 2		N	-0-		103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WICKEL UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 150986	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH 14480	PERF.10420	- 14480	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	7223 X	5389	-0-	-1834	-0-	5277 2	112 9	N	102			167
06	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7808 2	158 9	N	144	184 1		127
07	7564 X	6425	-0-	-1139	-0-	6294 2	131 9	N	119			246
08	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7645 2	131 9	N	119	184 1		181
09	7320 X	2699	-0-	-4621	-0-	2674 2	25 9	N	23	179 1		25
*10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7543 2	154 9	N	140			165

BEARD OL				WELL #: 1H	RRCID -> 150988	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 15326	PERF.11972	- 15326			
05	1860 X	1291	-0-	-569	-0-	1291 2		N	-0-			60
06	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-			60
07	2139 X	1689	-0-	-450	-0-	1689 2		N	-0-			60
08	2139 X	959	-0-	-1180	-0-	959 2		N	-0-			60
09	2580 X	918	-0-	-1662	-0-	917 2	1 9	N	1	1 5		60
10	2666 X	1032	-0-	-1634	-0-	1032 2		N	-0-			60

EILERS				WELL #: 2H	RRCID -> 151116	COMPL. DATE 07/16/1994	TOTAL DEPTH 13062	PERF.11016	- 13062			
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	909 2	22 9	N	20			69
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	847 2	15 9	N	14			83
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1138 2	25 9	N	23			106
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	959 2	24 9	N	22			128
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	964 2	24 9	N	22	1 8		149
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	891 2	15 9	N	14			163

MOORE				WELL #: 1H	RRCID -> 151227	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 15945	PERF.12615	- 15945			
05	3255 X	3107	-0-	-148	-0-	3088 2	19 9	N	17			185
06	3150 X	2515	-0-	-635	-0-	2508 2	7 9	N	6			191
07	2945 X	2852	-0-	-93	-0-	2835 2	17 9	N	15			206
08	3100 X	2788	-0-	-312	-0-	2777 2	11 9	N	10			216
09	3000 X	2563	-0-	-437	-0-	2556 2	7 9	N	6	186 1		36
10	3100 X	2602	-0-	-498	-0-	2591 2	11 9	N	10			46

ELMS-RICKS				WELL #: 1RE	RRCID -> 151332	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 15853	PERF.11833	- 16340			
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			82
06	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			82
07	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			82
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			82
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			82
*10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			82

FARMER				WELL #: 1	RRCID -> 151455	COMPL. DATE 01/24/1982	TOTAL DEPTH 12160	PERF.11135	- 11141			
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T.M.P.A.				WELL #: 1H	RRCID -> 151503	COMPL. DATE 09/03/1994	TOTAL DEPTH 15215	PERF.11067	- 15215			
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	443 2	24 9	N	22			75
06	390 N	177	-0-	-213	-0-	175 2	2 9	N	2			77
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	370 2	18 9	N	16			93
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	414 2	8 9	N	7			100
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	414 2	10 9	N	9			109
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	425 2	10 9	N	9			118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 15484	PERF.10965 - 15484		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	700 2	55 9	N		50			219
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	618 2	50 9	N		45			264
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	736 2	31 9	N		28			292
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	645 2	58 9	N		53	190 1		155
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	557 2	47 9	N		43			198
10	775 N	417	-0-	-358	-0-	385 2	32 9	N		29			227

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994										TOTAL DEPTH 15680	PERF.11502 - 15680		
05	806 N	245	-0-	-561	-0-	245 2		N		-0-			166
06	780 N	110	-0-	-670	-0-	109 2	1 9	N		1			167
07	806 N	61	-0-	-745	-0-	58 2	3 9	N		3			170
08	3100 N	3265	-0-	165	165	3246 2	19 9	N		17			187
09	1822 N	1657	-0-	-165	-0-	1653 2	4 9	N		4			191
*10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1703 2	33 9	N		30			221

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994										TOTAL DEPTH 14514	PERF.11372 - 14514		
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	65 2	11 9	N		10			186
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	74 2	25 9	N		23			209
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	57 2	13 9	N		12			221
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88 2	2 9	N		2			223
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	76 2	8 9	N		7			230
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	87 2	17 9	N		15	187 1		58

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994										TOTAL DEPTH 15700	PERF.12300 - 15700		
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1108 2	15 9	N		14			150
06	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	1114 2	18 9	N		16			166
07	1178 N	818	-0-	-360	-0-	809 2	9 9	N		8			174
08	3100 N	4022	-0-	922	922	4019 2	3 9	N		3			177
09	3000 N	10724	-0-	7724	8646	10724 2		N		-0-			177
*10	3100 N	4005	-0-	905	9551	3991 2	14 9	N		13			190

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994										TOTAL DEPTH 13216	PERF. 9825 - 13216		
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	593 2	96 9	N		87			187
06	450 N	355	-0-	-95	-0-	343 2	12 9	N		11			198
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	535 2	81 9	N		74	189 1		83
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	469 2	20 9	N		18			101
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	535 2	64 9	N		58	1 8		158
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	575 2	39 9	N		35			193

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995										TOTAL DEPTH 15197	PERF.11815 - 15197		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			21

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994										TOTAL DEPTH 16262	PERF.12960 - 16262		
05	744 N	265	-0-	-479	-0-	265 2		N		-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N		-0-			-0-
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2		N		-0-			-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N		-0-			-0-
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2		N		-0-			-0-
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N		-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06		0 N	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820												
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
06		1200 N	829	-0-	-371	-0-	829	2	N	-0-		-0-
07		899 N	544	-0-	-355	-0-	544	2	N	-0-		-0-
08		1023 N	607	-0-	-416	-0-	607	2	N	-0-		-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1 9 N	1	1 8	-0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776												
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-		-0-
06		2190 N	2037	-0-	-153	-0-	2037	2	N	-0-		-0-
07		2077 N	2036	-0-	-41	-0-	2036	2	N	-0-		-0-
08		2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1799	-0-	-241	-0-	1799	2	N	-0-		-0-
10		2046 N	1819	-0-	-227	-0-	1819	2	N	-0-		-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532												
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		30
06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	2	8 9 N	7		37
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10 9 N	9		46
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	763	2	30 9 N	27	1 5	72
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8 9 N	7		79
10		837 N	756	-0-	-81	-0-	738	2	18 9 N	16		95

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793												
05		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3676	2	29 9 N	26		215
06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3033	2	11 9 N	10	192 1	33
07		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2896	2	11 9 N	10		43
08		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-		43
09		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-		43
*10		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2203	2	8 9 N	7		50

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600												
05		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2	N	-0-		106
06		210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2	N	-0-	1 5	105
07		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-		105
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-		105
09		150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2	N	-0-	1 5	104
*10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		104

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557		PERF.11490 - 15557	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-		150
06	1650 X	1231	-0-	-419	-0-	1230	2	N	1		151
07	1705 X	560	-0-	-1145	-0-	560	2	N	-0-		151
08	1705 X	846	-0-	-859	-0-	794	2	N	47		198
09	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5764	2	N	205	194 1	208
*10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4494	2	N	111	179 1 1 8	139

WOLFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152743		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11640 - 15605	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		28
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		28
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-		28
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		28
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	7		35
*10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	12		47

WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280		PERF.11753 - 16280	
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-
07	465 N	141	-0-	-324	-0-	141	2	N	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2	N	-0-		-0-

QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470		PERF.12512 - 16470	
05	3224 X	2884	-0-	-340	-0-	2884	2	N	-0-		26
06	2970 X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2	N	-0-		26
07	3348 X	2714	-0-	-634	-0-	2714	2	N	-0-		26
08	3348 X	2129	-0-	-1219	-0-	2129	2	N	-0-		26
09	3240 X	2039	-0-	-1201	-0-	2039	2	N	-0-		26
*10	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	9991	2	N	170	6 8	190

EMERALD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175		PERF.10665 - 15175	
05	5084 X	4725	-0-	-359	-0-	4614	2	N	101	191 1	82
06	4920 X	4832	-0-	-88	-0-	4701	2	N	119		201
07	5084 X	4931	-0-	-153	-0-	4798	2	N	121	187 1	135
08	5084 X	4982	-0-	-102	-0-	4846	2	N	124	191 1	68
09	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4790	2	N	130		198
10	4991 X	4727	-0-	-264	-0-	4603	2	N	113	191 1	120

MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997		PERF.12440 - 15997	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		26
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		26
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		26
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		26
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		26
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		26

MOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 15620		PERF.12121 - 15620	
05	2015 N	1398	-0-	-617	-0-	11	1	N	-0-		37
06	1470 N	854	-0-	-616	-0-	853	2	N	1		38
07	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2	N	-0-		38
08	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2	N	-0-		38
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		38
10	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1094	2	N	-0-		38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706										
M 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
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-		-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-		-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		-0-
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	733 2	N	-0-		-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679										
05	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093 2	N	-0-		-0-
06	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2	N	-0-		-0-
07	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2	N	-0-		-0-
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2	N	-0-		-0-
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6010 2	N	1	1 8	-0-
*10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 2	N	-0-		-0-

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541										
05	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-		N	-0-		-0-
07	2666 X	2226	-0-	-440	-0-	2226 2	N	-0-		-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-		N	-0-		-0-
09	1290 X	5	-0-	-1285	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2	N	-0-		-0-

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432										
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	5		147
06	1470 N	673	-0-	-797	-0-	667 2	N	5		152
07	1457 N	851	-0-	-606	-0-	843 2	N	7		159
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	12		171
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	7		178
*10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	987 2	N	8	1 8	185

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679										
05	682 N	399	-0-	-283	-0-	399 2	N	-0-		25
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2	N	-0-		25
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2	N	-0-		25
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548 2	N	1		26
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		26
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		26

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100										
05	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	2737 2	N	38		123
06	2760 X	2431	-0-	-329	-0-	2389 2	N	38		161
07	2852 X	2537	-0-	-315	-0-	2493 2	N	40		201
08	2852 X	2836	-0-	-16	-0-	2793 2	N	39	182 1	58
09	2700 X	2618	-0-	-82	-0-	2576 2	N	38		96
10	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	2652 2	N	37		133

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995										TOTAL DEPTH 17610	PERF.12490 - 17610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	2975	2	3 9	N	3		206
06	3120 X	1483	-0-	-1637	-0-	1481	2	2 9	N	2		208
07	3224 X	1607	-0-	-1617	-0-	1600	2	7 9	N	6		214
08	3224 X	1738	-0-	-1486	-0-	1732	2	6 9	N	5		219
09	3120 X	1811	-0-	-1309	-0-	1807	2	4 9	N	4		223
10	2976 X	1976	-0-	-1000	-0-	1970	2	6 9	N	5	187 1	41

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995										TOTAL DEPTH 17123	PERF.13502 - 17123	
05	4805 X	3632	-0-	-1173	-0-	3632	2		N	-0-		-0-
06	4590 X	3521	-0-	-1069	-0-	3521	2		N	-0-		-0-
07	4743 X	3505	-0-	-1238	-0-	3505	2		N	-0-		-0-
08	3844 X	3444	-0-	-400	-0-	3444	2		N	-0-		-0-
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
10	3627 X	2664	-0-	-963	-0-	2664	2		N	-0-		-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995										TOTAL DEPTH 15434	PERF.13314 - 15434	
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		-0-
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-		-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995										TOTAL DEPTH 15690	PERF.11938 - 15690	
05	806 X	625	-0-	-181	-0-	625	2		N	-0-		36
06	780 X	483	-0-	-297	-0-	483	2		N	-0-	1 5	35
07	806 X	207	-0-	-599	-0-	207	2		N	-0-		35
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3716	2	116 9	N	105		140
09	780 X	718	-0-	-62	-0-	718	2		N	-0-		140
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		140

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995										TOTAL DEPTH 16009	PERF.13235 - 16009	
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-		-0-
06	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	1588	2		N	-0-		-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
08	1984 N	1631	-0-	-353	-0-	1631	2		N	-0-		-0-
09	1590 N	1408	-0-	-182	-0-	1408	2		N	-0-		-0-
*10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-		-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995										TOTAL DEPTH 15444	PERF.12365 - 15444	
05	3100 N	7487	-0-	4387	4387	7434	2	53 9	N	48		48
06	3000 N	3499	-0-	499	4886	3477	2	22 9	N	20		68
07	3100 N	2426	-0-	-674	4212	2415	2	11 9	N	10		78
08	5279 X	1067	-0-	-4212	-0-	1067	2		N	-0-		78
09	660 X	90	-0-	-570	-0-	90	2		N	-0-		78
10	682 X	339	-0-	-343	-0-	339	2		N	-0-		78

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995										TOTAL DEPTH 15859	PERF.12036 - 15859	
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
06	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2		N	-0-		-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
08	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2		N	-0-		-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-		-0-
*10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
KETTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154086	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 15749	PERF.12424	- 17430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	6293 X	5296	-0-	-997	-0-	496 1	4786 2	N	13				263
06	6090 X	3921	-0-	-2169	-0-	14 9	3439 2	N	2				265
07	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	2 9	7125 2	N	3				268
08	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	3 9	6441 2	N	5				273
09	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6 9	5624 2	N	-0-				273
10	6820 X	5916	-0-	-904	-0-	480 1	5411 2	N	8	195	1		86
						9 9							

JEFF		WELL #:		1H	RRCID -> 154123	COMPL. DATE 04/17/1995	TOTAL DEPTH 14634	PERF.11394	- 14634				
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	146 1	853 2	N	24				62
06	1230 N	205	-0-	-1025	-0-	26 9	36 2	N	-0-				62
07	1085 N	376	-0-	-709	-0-	169 1	238 2	N	-0-				62
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	138 1	1241 2	N	28				90
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	31 9		N	-0-				90
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25 2		N	-0-				90

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154144	COMPL. DATE 04/03/1995	TOTAL DEPTH 15540	PERF.11061	- 15540				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	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				
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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				
05	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	2583 2	52 9	N	47				154
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2781 2	75 9	N	68				222
07	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	2840 2	25 9	N	23	187	1		58
08	2976 X	2062	-0-	-914	-0-	2032 2	30 9	N	27				85
09	2880 X	388	-0-	-2492	-0-	388 2		N	-0-				85
10	2945 X	1222	-0-	-1723	-0-	1199 2	23 9	N	21				106

MARL RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 154485	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12973	- 16448				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
OPAL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645				
M	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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3507 2	166 9	N	151		194 1			137
06	3480 X	3396	-0-	-84	-0-	3236 2	160 9	N	145		188 1			94
07	3596 X	3291	-0-	-305	-0-	3163 2	128 9	N	116					210
08	3596 X	3569	-0-	-27	-0-	3445 2	124 9	N	113		191 1			132
09	3480 X	3013	-0-	-467	-0-	2882 2	131 9	N	119		1 8			250
10	3596 X	3064	-0-	-532	-0-	2970 2	94 9	N	85		188 1			147
<hr/>														
SKALITSKY OL		WELL #:		1H		RRCID -> 154521		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900				
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	1923 2	367 9	N	334		383 1			77
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316 2	7 9	N	6					83
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	854 2	28 9	N	25					108
08	1271 N	953	-0-	-318	-0-	914 2	39 9	N	35					143
09	330 N	41	-0-	-289	-0-	41 2		N	-0-					143
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1059 2	44 9	N	40					183
<hr/>														
CHURCHWELL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154536		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013				
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-					137
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		4 5			133
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-					133
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-					133
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-					133
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-					133
<hr/>														
BAUER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154582		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990				
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1491 2	35 9	N	32					75
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1442 2	51 9	N	46					121
07	1457 N	1021	-0-	-436	-0-	996 2	25 9	N	23					144
08	1519 N	442	-0-	-1077	-0-	442 2		N	-0-					144
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1996 2	63 9	N	57					201
*10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1444 2	33 9	N	30		194 1			37
<hr/>														
TURKEY CREEK		WELL #:		1H		RRCID -> 154615		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845				
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-					-0-
06	1740 N	1482	-0-	-258	-0-	1482 2		N	-0-					-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-					-0-
08	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550 2		N	-0-					-0-
09	1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356 2		N	-0-					-0-
10	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1286 2		N	-0-					-0-
<hr/>														
MINERAL SPRINGS		WELL #:		1H		RRCID -> 154723		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598				
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-					175
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	4					179
07	217 N	94	-0-	-123	-0-	94 2		N	-0-					179
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-					179
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	90 2	7 9	N	6					185
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-					185
<hr/>														
HALTMAR OL		WELL #:		1H		RRCID -> 154724		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221				
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 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													
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995											TOTAL DEPTH	15882	PERF.11211 - 15882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 X	155	-0-	-248	-0-		145 2	10 9	N				166
06	1170 N	121	-0-	-1049	-0-		113 2	8 9	N				173
07	1054 N	658	-0-	-396	-0-		652 2	6 9	N				178
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1522 2	9 9	N				186
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1475 2	4 9	N				190
*10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1400 2	2 9	N				192

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995											TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880 - 16608
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-		2857 2		N	-0-			88
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-		2651 2	2 9	N	2			90
07	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-		2861 2		N	-0-			90
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-		2512 2		N	-0-			90
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-		2579 2	1 9	N	1	5		90
*10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		2723 2	1 9	N	1	8		90

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999											TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920 - 18320
05	1302 N	857	-0-	-445	-0-		853 2	4 9	N	4			67
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1183 2	3 9	N	3			70
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1248 2	3 9	N	3			73
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1290 2	2 9	N	2			75
09	1200 N	1166	-0-	-34	-0-		1163 2	3 9	N	3			78
*10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1391 2	1 9	N	1	8		78

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995											TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960 - 14543
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		1832 2	87 9	N	79			175
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1378 2	63 9	N	57			232
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1175 2	57 9	N	52	189 1		95
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1186 2	51 9	N	46			141
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1055 2	32 9	N	29			170
*10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1162 2	29 9	N	26			196

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995											TOTAL DEPTH	16920	PERF.13473 - 16920
05	2635 X	2527	-0-	-108	-0-		456 1	2071 2	N	-0-			-0-
06	2640 X	2186	-0-	-454	-0-		421 1	1765 2	N	-0-			-0-
07	2728 X	2403	-0-	-325	-0-		489 1	1914 2	N	-0-			-0-
08	2728 X	2306	-0-	-422	-0-		479 1	1827 2	N	-0-			-0-
09	2610 X	1971	-0-	-639	-0-		420 1	1551 2	N	-0-			-0-
10	2542 X	2041	-0-	-501	-0-		496 1	1545 2	N	-0-			-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997											TOTAL DEPTH	16140	PERF.12835 - 16140
05	3720 X	2241	-0-	-1479	-0-		2241 2		N	-0-			-0-
06	3390 X	2995	-0-	-395	-0-		2995 2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2808	-0-	-571	-0-		2808 2		N	-0-			-0-
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		2903 2		N	-0-			-0-
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		3034 2	1 9	N	1	8		-0-
10	3100 X	2957	-0-	-143	-0-		2957 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 CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1433	2	13	9	N	12			60
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1314	2	47	9	N	43			103
07	1395 X	1030	-0-	-365	-0-	1030	2			N	-0-			103
08	1395 X	319	-0-	-1076	-0-	319	2			N	-0-			103
09	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	12459	2	118	9	N	107	6	8	204
*10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7573	2	123	9	N	112	196	1	120

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578														
05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3207	2	22	9	N	20			186
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3260	2	3	9	N	3			189
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			189
08	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			189
09	630 X	310	-0-	-320	-0-	304	2	6	9	N	5			194
10	651 X	40	-0-	-611	-0-	39	2	1	9	N	1			195

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908														
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
06	3750 X	3423	-0-	-327	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
07	3875 X	3191	-0-	-684	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
08	3906 X	2711	-0-	-1195	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	3569	-0-	-211	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
10	3906 X	3284	-0-	-622	-0-	3284	2			N	-0-			-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625														
05	3100 N	3112	-0-	12	-12	3112	2			N	-0-			-0-
06	769 N	757	-0-	-12	-0-	757	2			N	-0-			-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450														
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	807	-0-	-333	-0-	807	2			N	-0-			-0-
*10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200														
05	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	558	1	2386	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	540	1	2314	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	558	1	2255	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	558	1	2202	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	2633	-0-	-217	-0-	540	1	2093	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2563	-0-	-382	-0-	505	1	2058	2	N	-0-			-0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.	11326 - 14935		
M O	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
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			115
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-	1 5		114
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			114
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			114
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	1 5		113
*10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			113

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14005 - 15500		
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-			-0-
10	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-			-0-

CASSIDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156238	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	19175	PERF.	13032 - 18505		
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1 9		N	1			146
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1 9		N	1			147
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1 9		N	1			148
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			148
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			148
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			148

KATHLEEN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156347	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	16390	PERF.	12325 - 16390		
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
06	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
08	992 N	568	-0-	-424	-0-	568	2			N	-0-			-0-
09	750 N	533	-0-	-217	-0-	532	2	1 9		N	1	1 8		-0-
*10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1 9		N	1	1 8		-0-

GERONIMO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156350	COMPL. DATE	07/05/1995	TOTAL DEPTH	15380	PERF.	11808 - 15380		
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			104
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	728	2	36 9		N	33			137
07	775 N	646	-0-	-129	-0-	645	2	1 9		N	1			138
08	806 N	374	-0-	-432	-0-	374	2			N	-0-	1 5		137
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	974	2	183 9		N	166			303
*10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1702	2	117 9		N	106	194 1		215

MCGEE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156354	COMPL. DATE	08/23/1995	TOTAL DEPTH	15988	PERF.	11230 - 15988		
05	651 X	251	-0-	-400	-0-	232	2	19 9		N	17			177
06	510 X	49	-0-	-461	-0-	45	2	4 9		N	4			181
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	1			182
08	372 X	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-			182
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			182
*10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			182

CARMEN		WELL #:		1H	RRCID ->	156374	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	15790	PERF.	13080 - 15790		
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
08	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570	2			N	-0-			-0-
09	2580 N	2408	-0-	-172	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
10	2666 N	2299	-0-	-367	-0-	2299	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156375	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	15719	PERF.	12295 - 15719				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	775 N	737	-0-	-38	-0-	-0-	729	2	8	9	N	7				166
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	-0-	735	2	13	9	N	12				178
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	-0-	741	2	6	9	N	5				183
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5				188
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2				190
*10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3				193

STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156378	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	16740	PERF.	12737 - 16740
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

BOWMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	156436	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16670	PERF.	12147 - 16670
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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			
05	3751 X	1321	-0-	-2430	-0-	-0-	1267	2	54	9	N	49	192	1	138
06	1890 X	1330	-0-	-560	-0-	-0-	1258	2	72	9	N	65			203
07	1953 X	1697	-0-	-256	-0-	-0-	1574	2	123	9	N	112			315
08	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	111	9	N	101	187	1	229
09	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2	98	9	N	89	194	1	124
10	1705 X	668	-0-	-1037	-0-	-0-	607	2	61	9	N	55			179

RED RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156441	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	16113	PERF.	12054 - 16113			
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	3146	2	46	9	N	42			225
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	2	42	9	N	38			263
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	2935	2	36	9	N	33	188	1	108
08	2666 X	775	-0-	-1891	-0-	-0-	772	2	3	9	N	3			111
09	2580 X	2300	-0-	-280	-0-	-0-	2248	2	52	9	N	47			158
*10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	-0-	5771	2	128	9	N	116			274

KRISTINA		WELL #:		2	RRCID ->	156467	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	13529	PERF.	10912 - 13590			
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	N	27			193
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	34	9	N	31			224
07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	-0-	1728	2	18	9	N	16	194	1	46
08	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	-0-	1501	2	15	9	N	14			60
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2	55	9	N	50	1	8	109
10	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	-0-	1588	2	72	9	N	65			174

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

M 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
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		170
06	1320 N	244	-0-	-1076	-0-	240	2	N	4	9	174
07	651 N	448	-0-	-203	-0-	144	1	N	297	2	180
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	480	1	N	264	2	180
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N			180
10	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2	N	-0-		180

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-		-0-
06	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2	N	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2	N	-0-		-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

05	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2	N	-0-		-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
08	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2	N	-0-		-0-
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
*10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	3000 N	5140	-0-	2140	2140	5000	2	N	140	9	163
*10	2140 N	-0-	-0-	-2140	-0-			N	10	9 8	164

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

05	3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3575	2	N	31	9	140
06	3270 X	2764	-0-	-506	-0-	2738	2	N	26	9	164
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4095	2	N	44	9	204
08	3596 X	2947	-0-	-649	-0-	2917	2	N	30	9	231
09	3480 X	2886	-0-	-594	-0-	2878	2	N	8	9	238
10	4154 X	3357	-0-	-797	-0-	3325	2	N	32	9	81

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

05	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	496	1	N	9086	2	3
06	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	480	1	N	8821	2	3
07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	496	1	N	8865	2	3
08	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	480	1	N	9304	2	3
09	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	480	1	N	8573	2	3
*10	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	496	1	N	8055	2	3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	3087	-0-	-87	87	3087 2			N	-0-	-0-
07		2891 N	2804	-0-	-87		2804 2			N	-0-	-0-
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2			N	-0-	-0-
09		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2			N	-0-	-0-
*10		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			N	-0-	-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402												
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-	52
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-	52
07		713 N	676	-0-	-37	-0-	676 2			N	-0-	52
08		682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2			N	-0-	52
09		720 N	641	-0-	-79	-0-	641 2			N	-0-	52
10		682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2			N	-0-	52

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734												
05		1674 N	1312	-0-	-362	-0-	1312 2			Y	-0-	-0-
06		2130 N	451	-0-	-1679	-0-	451 2			Y	-0-	-0-
07		1705 N	712	-0-	-993	-0-	712 2			Y	-0-	-0-
08		1302 N	669	-0-	-633	-0-	669 2			Y	-0-	-0-
09		1650 X	668	-0-	-982	-0-	668 2			Y	-0-	-0-
10		1302 X	606	-0-	-696	-0-	606 2			Y	-0-	-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196												
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1748 2	55 9		N	50	225
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1637 2	32 9		N	29	67
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1678 2	33 9		N	30	97
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1538 2	28 9		N	25	122
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1377 2	29 9		N	26	148
*10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1292 2	23 9		N	21	169

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035												
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2			N	-0-	127
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-	127
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-	127
08		713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2			N	-0-	127
09		690 N	684	-0-	-6	-0-	684 2			N	-0-	127
10		713 N	428	-0-	-285	-0-	428 2			N	-0-	127

OIL AND GAS DIVISION

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	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		
05	4371 X	3844	-0-	-527	-0-	341 1	2	N	222	192 1	333		
						244 9							
06	4230 X	3498	-0-	-732	-0-	330 1	2	N	14	193 1	154		
						15 9							
07	4371 X	3848	-0-	-523	-0-	341 1	2	N	216	189 1	181		
						238 9							
08	4371 X	3791	-0-	-580	-0-	341 1	2	N	207	185 1	203		
						228 9							
09	4230 X	3963	-0-	-267	-0-	330 1	2	N	220	193 1	229		
						242 9				1 8			
*10	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	341 1	2	N	220	195 1	254		
						242 9							

JOHNSTON UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 157489			COMPL. DATE 09/06/1995			TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252		
05	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1236 2	64 9	N	58	195 1	104		
06	1290 N	612	-0-	-678	-0-	577 2	35 9	N	32		136		
07	1333 N	974	-0-	-359	-0-	926 2	48 9	N	44		180		
08	1302 N	266	-0-	-1036	-0-	225 2	41 9	N	37		217		
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	862 2	55 9	N	50		267		
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1192 2	37 9	N	34	180 1	121		

POOL		WELL #: 1H			RRCID -> 157493			COMPL. DATE 12/22/1995			TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737		
05	1240 N	971	-0-	-269	-0-	946 2	25 9	N	23		207		
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084 2	1 9	N	1		208		
07	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1336 2	6 9	N	5		213		
08	961 N	875	-0-	-86	-0-	833 2	42 9	N	38	181 1	70		
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1278 2	31 9	N	28		98		
10	1333 N	819	-0-	-514	-0-	790 2	29 9	N	26		124		

EPHRAIM OL		WELL #: 1H			RRCID -> 157667			COMPL. DATE 12/08/1995			TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926		
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		-0-		
06	720 N	476	-0-	-244	-0-	476 2		N	-0-		-0-		
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		-0-		
08	744 N	630	-0-	-114	-0-	630 2		N	-0-		-0-		
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		-0-		
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	686 2		N	-0-		-0-		

HONDO UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 157677			COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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		
05	3100 X	2132	-0-	-968	-0-	2132 2		N	-0-		-0-		
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		N	-0-		-0-		
07	3131 X	2283	-0-	-848	-0-	2283 2		N	-0-		-0-		
08	3131 X	1756	-0-	-1375	-0-	1756 2		N	-0-		-0-		
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-		-0-		
*10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

PIEDMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 157698	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 14593	PERF.11575 - 14593
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157733	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 15892	PERF.10507 - 15892
05	806 N	461	-0-	-345	-0-	461 2	194
06	540 N	322	-0-	-218	-0-	322 2	194
07	837 N	486	-0-	-351	-0-	477 2 9 9	202
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	23
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	630 2 14 9	36
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	441 2 7 9	42

PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 12182	PERF.11624 - 17932
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	530 2 42 9	278
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	563 2 30 9	305
07	620 N	594	-0-	-26	-0-	583 2 11 9	315
08	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2	315
09	600 N	264	-0-	-336	-0-	264 2	315
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	315

NORTHROP		WELL #: 1H		RRCID -> 157896	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 11376	PERF.10805 - 11376
05	992 N	620	-0-	-372	-0-	558 2 62 9	171
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1364 2 45 9	212
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1570 2 42 9	250
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1432 2 33 9	280
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1409 2 37 9	128
10	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1347 2 37 9	162

ESTES		WELL #: 1H		RRCID -> 158018	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 10591	PERF. 8287 - 10591
05	527 N	343	-0-	-184	-0-	343 2	88
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	88
07	558 N	443	-0-	-115	-0-	443 2	88
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	88
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	465 2	88
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	88

TWO FINGERS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 158022	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 8692 - 11377
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2770 2 96 9	136
06	2610 N	2479	-0-	-131	-0-	2392 2 87 9	215
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2420 2 83 9	114
08	2852 N	2482	-0-	-370	-0-	2408 2 74 9	181
09	2490 N	2344	-0-	-146	-0-	2288 2 56 9	53
10	2511 N	2279	-0-	-232	-0-	2222 2 57 9	104

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
05	7285 X	6118	-0-	-1167	-0-	6118	2		N	-0-		-0-		
06	7140 X	5526	-0-	-1614	-0-	5526	2		N	-0-		-0-		
07	7378 X	6157	-0-	-1221	-0-	6157	2		N	-0-		-0-		
08	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2		N	-0-		-0-		
09	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2		N	-0-		-0-		
10	6169 X	6094	-0-	-75	-0-	6094	2		N	-0-		-0-		

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734														
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		20		
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		20		
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		20		
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		20		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		20		
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		20		

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710														
05	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	883	1	2069	2	N	-0-	-0-		
06	3030 X	2296	-0-	-734	-0-	896	1	1400	2	N	-0-	-0-		
07	3131 X	964	-0-	-2167	-0-	864	1	100	2	N	-0-	-0-		
08	3131 X	1367	-0-	-1764	-0-	992	1	375	2	N	-0-	-0-		
09	2850 X	209	-0-	-2641	-0-	209	1			N	-0-	-0-		
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-	-0-		

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412														
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		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-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	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														
05	29179 X	29179	-0-	-0-	-0-	28055	2	1124	9	N	1022	963	1	250
06	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	24528	2	847	9	N	770	762	1	258
07	24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	23503	2	798	9	N	725	378	1	605
08	23149 X	23149	-0-	-0-	-0-	22413	2	736	9	N	669	963	1	311
09	21061 X	21061	-0-	-0-	-0-	20384	2	677	9	N	615	769	1	157
*10	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	18211	2	660	9	N	600	582	1	175

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	465	1	3341	2	N	123			324
						135	9							
06	4770 X	3625	-0-	-1145	-0-	450	1	3032	2	N	130	192	1	262
						143	9							
07	4929 X	3675	-0-	-1254	-0-	465	1	3104	2	N	96			358
						106	9							
08	4929 X	3464	-0-	-1465	-0-	465	1	2930	2	N	63	194	1	227
						69	9							
09	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	450	1	4099	2	N	128			355
						141	9							
*10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	465	1	3964	2	N	139	179	1	315
						153	9							

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
05	6355 X	5822	-0-	-533	-0-	5822	2			N	-0-			-0-
06	6120 X	4353	-0-	-1767	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
07	5921 X	4583	-0-	-1338	-0-	4583	2			N	-0-			-0-
08	5921 X	4293	-0-	-1628	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
09	5640 X	4541	-0-	-1099	-0-	4541	2			N	-0-			-0-
10	5828 X	4625	-0-	-1203	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	8	-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
05	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5773	2	99	9	N	90			189
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5226	2	103	9	N	94			283
07	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5805	2	99	9	N	90	193	1	180
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5102	2	68	9	N	62			242
09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6264	2	94	9	N	85	187	1	139
*10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5698	2	105	9	N	95	195	1	39

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	597	-0-	-519	-0-	597	2			N	-0-			-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
09	1770 N	1373	-0-	-397	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
*10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2	2	8	-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		7533 X	6436	-0-	-1097	-0-	6436	2		N	-0-	-0-
06		7290 X	1122	-0-	-6168	-0-	1122	2		N	-0-	-0-
07		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-				N	-0-	-0-
08		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-				N	-0-	-0-
09		7320 X	15	-0-	-7305	-0-	15	1		N	-0-	-0-
10		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-	-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503												
05		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2135	2	30 9	N	27	78
06		2070 N	2040	-0-	-30	-0-	1996	2	44 9	N	40	118
07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2157	2	24 9	N	22	140
08		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2202	2	18 9	N	16	156
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2049	2	31 9	N	28	184
10		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2083	2	25 9	N	23	206

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777												
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-	-0-
06		2340 N	1866	-0-	-474	-0-	1866	2		N	-0-	-0-
07		1922 N	371	-0-	-1551	-0-	371	2		N	-0-	-0-
08		2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2199	2		N	-0-	-0-
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-	-0-
*10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-	-0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266												
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-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		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												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		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												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111												
05		13051 X	10901	-0-	-2150	-0-	10901	2		N	-0-	-0-
06		12930 X	11642	-0-	-1288	-0-	11642	2		N	-0-	-0-
07		13361 X	12111	-0-	-1250	-0-	12111	2		N	-0-	-0-
08		13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2		N	-0-	-0-
09		15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2		N	-0-	-0-
*10		16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	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								
BLACKBURN								
	WELL #:	1H	RRCID ->	159995	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 16941	PERF.12186 - 16941	
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	
05	3410 X	364	-0-	-3046	-0-	363 2	1 9 N 1	55
06	570 X	270	-0-	-300	-0-	268 2	2 9 N 2	57
07	589 X	127	-0-	-462	-0-	127 2	N	57
08	372 X	51	-0-	-321	-0-	51 2	N	57
09	360 X	59	-0-	-301	-0-	59 2	N	57
10	372 X	48	-0-	-324	-0-	47 2	1 9 N 1	58

BRACEWELL UNIT NO.1								
	WELL #:	1H	RRCID ->	160131	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 14320	PERF.12625 - 14320	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	110
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	110
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	110
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	110
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	446 2	19 9 N 17	127
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	127

JEB								
	WELL #:	1H	RRCID ->	160133	COMPL. DATE 06/18/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.11795 - 16320	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-
06	720 N	573	-0-	-147	-0-	573 2	N	-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-
08	744 N	686	-0-	-58	-0-	686 2	N	-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	586 2	7 9 N 6	6
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2	N	6

LEGACY UNIT								
	WELL #:	1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 17650	PERF.13895 - 17650	
05	20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	496 1	19995 2 N	-0-
06	18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	480 1	18498 2 N	-0-
07	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	496 1	18293 2 N	-0-
08	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	496 1	17826 2 N	-0-
09	17463 X	17463	-0-	-0-	-0-	480 1	16983 2 N	-0-
*10	17509 X	17509	-0-	-0-	-0-	496 1	17013 2 N	-0-

ONYX UNIT								
	WELL #:	1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE 05/15/1996	TOTAL DEPTH 14699	PERF.10593 - 14699	
05	3100 N	2823	-0-	-277	118	2648 2	175 9 N 159	171
06	2970 X	2254	-0-	-716	-0-	2120 2	134 9 N 122	106
07	3069 X	2260	-0-	-809	-0-	2138 2	122 9 N 111	217
08	3069 X	2027	-0-	-1042	-0-	1889 2	138 9 N 125	155
09	2970 X	2027	-0-	-943	-0-	1896 2	131 9 N 119	83
10	2821 X	2131	-0-	-690	-0-	1979 2	152 9 N 138	220

URIAH OL								
	WELL #:	1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 16270	PERF.11373 - 16270	
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1025 2	47 9 N 43	166
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	895 2	28 9 N 25	191
07	1085 N	971	-0-	-114	-0-	935 2	36 9 N 33	224
08	1085 N	761	-0-	-324	-0-	761 2	N	33
09	930 N	751	-0-	-179	-0-	751 2	N	33
*10	961 N	831	-0-	-130	-0-	784 2	47 9 N 43	76

HEIL								
	WELL #:	1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 17508	PERF.13275 - 17508	
05	4030 X	3468	-0-	-562	-0-	3468 2	N	-0-
06	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	2898 2	N	-0-
07	3999 X	2752	-0-	-1247	-0-	2752 2	N	-0-
08	3999 X	1564	-0-	-2435	-0-	1564 2	N	-0-
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 2	N	-0-
10	3472 X	2729	-0-	-743	-0-	2729 2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 CLAIR OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	3102	-0-	-1114	-0-	3092	2	10	9	N	9				68
06	4080 X	1479	-0-	-2601	-0-	1478	2	1	9	N	1				69
07	3937 X	1468	-0-	-2469	-0-	1468	2			N	-0-				69
08	3937 X	3868	-0-	-69	-0-	3822	2	46	9	N	42				111
09	3720 X	1417	-0-	-2303	-0-	1417	2			N	-0-				111
*10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3943	2	62	9	N	56				167

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

05	3131 X	2802	-0-	-329	-0-	2802	2			N	-0-				-0-
06	3390 X	2800	-0-	-590	-0-	2800	2			N	-0-				-0-
07	3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3007	2			N	-0-				-0-
08	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-				-0-
09	3120 X	2828	-0-	-292	-0-	2828	2			N	-0-				-0-
*10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-				-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	3100 N	4163	-0-	1063	1063	4163	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	2709	-0-	-291	772	2709	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	2366	-0-	-734	38	2366	2			N	-0-				-0-
08	2185 X	2147	-0-	-38	-0-	2147	2			N	-0-				-0-
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-				-0-
*10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-				-0-

FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

05	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	589	1	2683	2	N	285	193	1		169
						314	9								
06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	570	1	7608	2	N	373	382	1		160
						410	9								
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	589	1	6855	2	N	274	187	1		247
						301	9								
08	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	589	1	6227	2	N	207	187	1		267
						228	9								
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	570	1	5376	2	N	122	185	1		204
						134	9								
*10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	589	1	5734	2	N	218	189	1		233
						240	9								

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				-0-
06	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-				-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-				-0-
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	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
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1023 N	147	-0-	-876	-0-	147	2			N	-0-			90
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			90
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			90
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	570	2	44	9	N	40			130
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1404	2	69	9	N	63			193
*10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1743	2	69	9	N	63	192	1	64

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
06		630 N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-			-0-
07		651 N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-			-0-
08		558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-			-0-
09		480 N	354	-0-	-126	-0-	354	2			N	-0-			-0-
10		527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-			-0-

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

05		1364 N	806	-0-	-558	-0-	806	2			N	-0-			45
06		1830 N	424	-0-	-1406	-0-	92	1	332	2	N	-0-			45
07		1178 N	1029	-0-	-149	-0-	138	1	891	2	N	-0-			45
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	461	1	1096	2	N	-0-			45
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			45
10		1023 N	478	-0-	-545	-0-	478	2			N	-0-			45

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
06		4230 X	3459	-0-	-771	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
07		4371 X	3319	-0-	-1052	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
08		4371 X	3347	-0-	-1024	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
09		3630 X	3209	-0-	-421	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
10		3689 X	3166	-0-	-523	-0-	3166	2			N	-0-			-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
06		540 N	268	-0-	-272	-0-	268	2			N	-0-			-0-
07		558 N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-			-0-
08		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-			-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-			-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			13
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			13
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			13
08		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			13
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			13
*10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			13

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

05		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-			-0-
06		4350 X	3817	-0-	-533	-0-	3817	2			N	-0-			-0-
07		4495 X	3784	-0-	-711	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
08		4495 X	3619	-0-	-876	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
09		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
10		4433 X	4349	-0-	-84	-0-	4349	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			YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-		N	-0-		-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640								
05	1209 N	966 -0- -243	-0-	943 2	23 9 N	21		118
06	1560 N	1348 -0- -212	-0-	1335 2	13 9 N	12		130
07	1386 N	1386 -0- -0-	-0-	1332 2	54 9 N	49		179
08	1389 N	1389 -0- -0-	-0-	1365 2	24 9 N	22		201
09	1364 N	1364 -0- -0-	-0-	1327 2	37 9 N	34	190 1 2 8	43
*10	1412 N	1412 -0- -0-	-0-	1377 2	35 9 N	32	3 8	72
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835								
05	3379 X	2745 -0- -634	-0-	2745 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3210 -0- -450	-0-	3210 2	N	-0-		-0-
07	3782 X	3077 -0- -705	-0-	3077 2	N	-0-		-0-
08	3782 X	2946 -0- -836	-0-	2946 2	N	-0-		-0-
09	3210 X	2706 -0- -504	-0-	2706 2	N	-0-		-0-
10	3317 X	2796 -0- -521	-0-	2796 2	N	-0-		-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210								
05	310 N	179 -0- -131	-0-	179 2	N	-0-		72
06	300 N	233 -0- -67	-0-	233 2	N	-0-		72
07	341 N	265 -0- -76	-0-	261 2	4 9 N	4		76
08	252 N	252 -0- -0-	-0-	245 2	7 9 N	6		82
09	334 N	334 -0- -0-	-0-	330 2	4 9 N	4		86
10	279 N	252 -0- -27	-0-	248 2	4 9 N	4		90
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575								
05	1456 N	1456 -0- -0-	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
06	1343 N	1343 -0- -0-	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1332 -0- -218	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1246 -0- -211	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
09	1350 N	1264 -0- -86	-0-	1264 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1162 -0- -171	-0-	1162 2	N	-0-		-0-
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344								
05	775 N	623 -0- -152	-0-	623 2	N	-0-		-0-
06	956 N	956 -0- -0-	-0-	956 2	N	-0-		-0-
07	704 N	704 -0- -0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
08	820 N	820 -0- -0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
09	900 N	378 -0- -522	-0-	378 2	N	-0-		-0-
10	713 N	672 -0- -41	-0-	672 2	N	-0-		-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283								
05	3884 X	3884 -0- -0-	-0-	3884 2	N	-0-		-0-
06	3390 X	3198 -0- -192	-0-	3198 2	N	-0-		-0-
07	3503 X	3321 -0- -182	-0-	3321 2	N	-0-		-0-
08	3658 X	2349 -0- -1309	-0-	2349 2	N	-0-		-0-
09	3540 X	3208 -0- -332	-0-	3208 2	N	-0-		-0-
10	3658 X	2771 -0- -887	-0-	2769 2	2 9 N	2	2 8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320		PERF.11502 - 18320		
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
05	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11293 2		N	-0-			-0-
06	10920 X	8020	-0-	-2900	-0-	8020 2		N	-0-			-0-
07	11284 X	11028	-0-	-256	-0-	11028 2		N	-0-			-0-
08	11284 X	10967	-0-	-317	-0-	10967 2		N	-0-			-0-
09	10920 X	8094	-0-	-2826	-0-	8094 2		N	-0-			-0-
10	11284 X	10665	-0-	-619	-0-	10664 2	1 9	N	1	1 8		-0-

SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 19525		PERF.14572 - 19525		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 19238		PERF.14184 - 19238		
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-			-0-
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-

SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13800 - 18200		
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	11 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769		PERF.12782 - 17769		
05	992 N	830	-0-	-162	-0-	830 2		N	-0-			-0-
06	930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2		N	-0-			-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	897	-0-	-126	-0-	897 2		N	-0-			-0-

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681		PERF.11997 - 16681		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 163357		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 13965		PERF.11278 - 13965		
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1513 2	41 9	N	37			208
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1814 2	20 9	N	18	182 1		44
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1729 2	32 9	N	29			73
08	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1389 2	39 9	N	35			108
09	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	1227 2	41 9	N	37			145
10	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1594 2	21 9	N	19			164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		BETHLEHEM		WELL #:	1H	RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	12371 - 16466	CNTY: LEE
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		682 N	-0-	-0-	-682		-0-					N	-0-			1
06		660 N	432	-0-	-228		-0-	432	2			N	-0-			1
07		682 N	343	-0-	-339		-0-	343	2			N	-0-			1
08		229 N	229	-0-	-0-		-0-	229	2			N	-0-			1
09		660 N	-0-	-0-	-660		-0-					N	-0-			1
10		341 N	250	-0-	-91		-0-	250	2			N	-0-			1

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #:	1H	RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	13822	PERF.	N/A					
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1031	2	45	9	N	41	183	1			36
06	1050 N	877	-0-	-173	-0-	851	2	26	9	N	24					60
07	1054 N	968	-0-	-86	-0-	912	2	56	9	N	51					111
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1004	2	30	9	N	27					138
09	870 N	400	-0-	-470	-0-	398	2	2	9	N	2					140
*10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1244	2	33	9	N	30					170

STRANGER, T.		WELL #:	2RE	RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	8500 - 11888
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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					
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					54
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					54
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					54
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					54
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					54
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					54

HUNTER		WELL #:	1H	RRCID ->	163777	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL DEPTH	15319	PERF.	11775 - 15319
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETERSON		WELL #:	1H	RRCID ->	163781	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	N/A					
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997										TOTAL DEPTH 16222	PERF.12683 - 16222	
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
05		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-	-0-	
06		2460 N	2376	-0-	-84	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	
07		2542 N	2531	-0-	-11	-0-	2531	2	N	-0-	-0-	
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-	-0-	
09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-	-0-	
*10		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	2	1 9 N	1	1 8 -0-	

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997										TOTAL DEPTH 17567	PERF.13691 - 17567
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997										TOTAL DEPTH 16046	PERF.11995 - 16046
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	31
06		630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2	N	-0-	31
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	31
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	31
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997										TOTAL DEPTH 16430	PERF.11945 - 16430
05		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-	134
06		210 N	86	-0-	-124	-0-	85	2	1 9 N	1	135
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	135
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	135
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	135
*10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	135

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997										TOTAL DEPTH 17203	PERF.13500 - 17203
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-	-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-	-0-
07		868 N	689	-0-	-179	-0-	689	2	N	-0-	-0-
08		868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2	N	-0-	-0-
09		840 N	383	-0-	-457	-0-	383	2	N	-0-	-0-
10		682 N	201	-0-	-481	-0-	201	2	N	-0-	-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997										TOTAL DEPTH 12093	PERF.11653 - 14994
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-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												
CHAMPION		WELL #: 1		RRCID -> 165189		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 16685		PERF.14385 - 16685		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEARD OL		WELL #: 2H		RRCID -> 165231		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 15479		PERF.12100 - 15479		
05		2156 N	2156	-0-	-0-	2156	2	N	-0-			-0-
06		1506 N	1506	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
07		1657 N	1657	-0-	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
08		1984 N	1652	-0-	-332	1652	2	N	-0-			-0-
09		1500 N	1320	-0-	-180	1320	2	N	-0-			-0-
*10		2055 N	2055	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			-0-

VELMER MAE		WELL #: 2		RRCID -> 165321		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 18133		PERF.12845 - 18060		
05		2077 X	1231	-0-	-846	1231	2	N	-0-			-0-
06		2010 X	1109	-0-	-901	1109	2	N	-0-			-0-
07		1829 X	314	-0-	-1515	314	2	N	-0-			-0-
08		1798 X	1516	-0-	-282	1516	2	N	-0-			-0-
09		1457 N	1457	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
*10		1369 N	1369	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-

FALKENBERG "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165889		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 11708		PERF. 9277 - 11677		
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARMON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166230		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 19090		PERF.14807 - 19090		
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORY		WELL #: 1		RRCID -> 166267		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16942		PERF.14431 - 16942		
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685		PERF.12998 - 18622		
05		1488 N	1296	-0-	-192	1296	2	N	-0-			-0-
06		1350 N	1212	-0-	-138	1212	2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1197	-0-	-136	1197	2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1209	-0-	-93	1209	2	N	-0-			-0-
09		1200 N	1079	-0-	-121	1079	2	N	-0-			-0-
*10		1217 N	1217	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-

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	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
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-				N	-0-			82
06	7290	X	619	-0-	-6671	-0-	613	2	6	9	N	5		87
07	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9413	2	58	9	N	53		140
08	7533	X	2995	-0-	-4538	-0-	2975	2	20	9	N	18		158
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9789	2	54	9	N	49		207
10	8401	X	8339	-0-	-62	-0-	8296	2	43	9	N	39	192 1	54

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483														
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	N	4		30
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	766	2	12	9	N	11		41
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4		45
08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	826	2	12	9	N	11		56
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	801	2	14	9	N	13		69
10	868	N	648	-0-	-220	-0-	634	2	14	9	N	13		82

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818														
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-		-0-
06	1830	N	586	-0-	-1244	-0-	586	2			N	-0-		-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-		-0-
08	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	2			N	-0-		-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-		-0-
10	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1408	2	1	9	N	1	1 8	-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619														
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	N	4		121
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	808	2	8	9	N	7		128
07	1085	N	661	-0-	-424	-0-	660	2	1	9	N	1		129
08	1116	N	615	-0-	-501	-0-	615	2			N	-0-		129
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3		132
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	586	2	11	9	N	10		142

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948														
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154														
05	1550	X	623	-0-	-927	-0-	623	2			N	-0-		-0-
06	1500	X	738	-0-	-762	-0-	738	2			N	-0-		-0-
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-		-0-
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-		-0-
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-		-0-
*10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-	-0-
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-	-0-
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-	-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-	-0-
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-	-0-
*10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-	-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060												
05		62 X	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-	-0-
06		60 X	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-	-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08		62 X	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-	-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
*10		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9202	2	1	9	1	1 8 -0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686												
05		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-	-0-
06		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-	-0-
07		4340 X	4172	-0-	-168	-0-	4172	2		N	-0-	-0-
08		4340 X	4058	-0-	-282	-0-	4058	2		N	-0-	-0-
09		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-	-0-
*10		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-	-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811												
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-	102
06		1350 X	457	-0-	-893	-0-	432	1	25	9	N	23
07		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	496	1	1754	2	N	119
							131	9				
08		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	496	1	1989	2	N	133 189 1 188
							146	9				
09		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	480	1	1602	2	N	113 191 1 110
							124	9				
10		2387 X	2095	-0-	-292	-0-	496	1	1487	2	N	102 212
							112	9				

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
10		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												
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0- 155
06		1260 N	947	-0-	-313	-0-	947	2			N	-0- 155
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0- 155
08		1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0- 155
09		960 N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0- 155
10		961 N	868	-0-	-93	-0-	867	2	1	9	N	1 156

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7998 X	7743	-0-	-255	-0-	465 1	7278 2		N	-0-			-0-
06	7650 X	7385	-0-	-265	-0-	450 1	6935 2		N	-0-			-0-
07	7905 X	7569	-0-	-336	-0-	465 1	7104 2		N	-0-			-0-
08	7905 X	7500	-0-	-405	-0-	464 1	7036 2		N	-0-			-0-
09	7650 X	7155	-0-	-495	-0-	450 1	6705 2		N	-0-			-0-
10	7750 X	7275	-0-	-475	-0-	465 1	6809 2		N	1	1 8		-0-
						1	9						

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2			N	-0-			150
06	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	1931 2			N	-0-	4 5		146
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2			N	-0-			146
08	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020 2			N	-0-			146
09	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1887 2			N	-0-			146
*10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2			N	-0-	2 5		144

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

05	7378 X	7078	-0-	-300	-0-	7078 2			N	-0-			-0-
06	6840 X	6496	-0-	-344	-0-	6496 2			N	-0-			-0-
07	7161 X	6253	-0-	-908	-0-	6253 2			N	-0-			-0-
08	7161 X	5681	-0-	-1480	-0-	5681 2			N	-0-			-0-
09	6930 X	6368	-0-	-562	-0-	6368 2			N	-0-			-0-
10	7068 X	6321	-0-	-747	-0-	6321 2			N	-0-			-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			N	-0-			-0-
06	2220 N	1355	-0-	-865	-0-	1355 2			N	-0-			-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			N	-0-			-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2			N	-0-			-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2			N	-0-			-0-
10	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	1616 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		744 N	526	-0-	-218	-0-	526	2		N	-0-		-0-
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-		-0-
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-		-0-
*10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734													
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-		-0-
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-		-0-
09		1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2		N	-0-		-0-
*10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-		-0-

FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034													
05		1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1036	2	35 9	N	32		160
06		1380 N	1215	-0-	-165	-0-	1215	2		N	-0-		160
07		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2727	2	133 9	N	121		281
08		3100 N	3885	-0-	785	-0-	785	2	73 9	N	66	194 1	153
09		3000 N	2288	-0-	-712	-0-	73	2	31 9	N	28		181
10		2573 N	2000	-0-	-573	-0-	1950	2	50 9	N	45		226

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061													
05		5766 X	5710	-0-	-56	-0-	696	1	5014 2	N	-0-		-0-
06		6000 X	5700	-0-	-300	-0-	669	1	5031 2	N	-0-		-0-
07		6200 X	5129	-0-	-1071	-0-	680	1	4449 2	N	-0-		-0-
08		6200 X	5334	-0-	-866	-0-	713	1	4621 2	N	-0-		-0-
09		5700 X	5523	-0-	-177	-0-	675	1	4848 2	N	-0-		-0-
10		5890 X	4922	-0-	-968	-0-	713	1	4208 2	N	1	1 8	-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578													
05		6479 X	5305	-0-	-1174	-0-	5305	2		N	-0-		-0-
06		6570 X	4817	-0-	-1753	-0-	4817	2		N	-0-		-0-
07		6789 X	3480	-0-	-3309	-0-	3480	2		N	-0-		-0-
08		6789 X	5622	-0-	-1167	-0-	5622	2		N	-0-		-0-
09		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2		N	-0-		-0-
*10		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544			WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260					
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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JASTER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081					
05	11656	X	9734	-0-	-1922	-0-	9734	2			N	-0-			-0-
06	11280	X	10508	-0-	-772	-0-	10508	2			N	-0-			-0-
07	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-			-0-
08	10974	X	10105	-0-	-869	-0-	10105	2			N	-0-			-0-
09	10620	X	8817	-0-	-1803	-0-	8817	2			N	-0-			-0-
10	11191	X	10524	-0-	-667	-0-	10522	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HAHN			WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942					
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-			-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-			-0-
08	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-			-0-
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-			-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-

ROCKET			WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999			TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575					
05	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	5066	2			N	-0-			-0-
06	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
07	5177	X	4554	-0-	-623	-0-	4554	2			N	-0-			-0-
08	5177	X	4371	-0-	-806	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	4685	2			N	-0-			-0-

ROADRUNNER			WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605					
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2112	2	42	9	N	38			202
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1834	2	30	9	N	27	178	1	51
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1680	2	19	9	N	17			68
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1561	2	26	9	N	24			92
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1813	2	100	9	N	91			183
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2032	2	42	9	N	38	178	1	43

STORK, SELMA			WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324					
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	435	2	19	9	N	17			177
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	453	2	13	9	N	12			189
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	N	14	151	1	52
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	559	2	19	9	N	17			69
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	454	2	13	9	N	12			81
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	N	13			94

BRONCO			WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999			TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180					
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	434	1	1375	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	378	1	1282	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	434	1	1337	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	410	1	1283	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	392	1	1205	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	397	1	1279	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								
WEHMEYER UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			1	172663	02/11/1999	15090	14815	- 18420
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/15/2021					

RANGER			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
			1	172798	03/21/1999	14724	14463	- 20261		
05	3411	X	3268	-0-	-143	-0-	3268	2	N	-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-
07	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	2565	2	N	-0-
08	2945	X	2316	-0-	-629	-0-	2316	2	N	-0-
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-
*10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2	N	-0-

STEELEER			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
			1	173289	05/13/1999	14577	14482	- 16688		
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SALEM			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
			1H	173293	01/15/1999	15128	14950	- 18820		
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-
06	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	2	N	-0-
07	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2	N	-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2	N	-0-

TIEMANN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
			1H	173352	N/A	15313	12200	- 20085		
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2	N	-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-

RWR UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
			1RE	173354	05/22/1999	11796	11804	- 14229		
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	109
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	109
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	109
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2	N	109
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2	N	109

WEISS			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
			1H	173559	04/30/1999	15303	14999	- 17365		
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2914 X	1883	-0-	-1031	-0-	1169 2	714 9	N	649	529 1	275					
06	2820 X	789	-0-	-2031	-0-	614 2	175 9	N	159	373 1	61					
07	2914 X	583	-0-	-2331	-0-	449 2	134 9	N	122		183					
08	2914 X	1022	-0-	-1892	-0-	496 2	526 9	N	478	544 1	117					
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	1853 2	1020 9	N	927	916 1	127					
*10	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	3559 2	1126 9	N	1024	1049 1	96	6 8				

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402																
05	2418 X	2320	-0-	-98	-0-	270 1	2050 2	N	-0-		-0-					
06	2340 X	4	-0-	-2336	-0-	4 2		N	-0-		-0-					
07	2418 X	86	-0-	-2332	-0-	86 2		N	-0-		-0-					
08	2325 X	4	-0-	-2321	-0-	4 2		N	-0-		-0-					
09	2250 X	155	-0-	-2095	-0-	56 1	97 2	N	2	2 8	-0-					
10	2325 X	986	-0-	-1339	-0-	372 1	544 2	N	64	64 8	-0-					
						70 9										

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448																
05	2835 N	2620	-0-	-215	-0-	2620 2		N	-0-		-0-					
06	2670 X	2535	-0-	-135	-0-	2535 2		N	-0-		-0-					
07	2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2641 2		N	-0-		-0-					
08	2759 X	2657	-0-	-102	-0-	2657 2		N	-0-		-0-					
09	2670 X	2651	-0-	-19	-0-	2651 2		N	-0-		-0-					
*10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-		-0-					

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062																
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-					
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		-0-					
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-					
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-		-0-					
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-		-0-					
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-					

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081																
05	9548 X	8265	-0-	-1283	-0-	8265 2		N	-0-		-0-					
06	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10670 2		N	-0-		-0-					
07	11687 X	7169	-0-	-4518	-0-	7169 2		N	-0-		-0-					
08	11687 X	8734	-0-	-2953	-0-	8734 2		N	-0-		-0-					
09	11310 X	10185	-0-	-1125	-0-	10185 2		N	-0-		-0-					
*10	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	13418 2	2 9	N	2	2 8	-0-					

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070																
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2297 2	194 9	N	176	183 1	170					
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1945 2	139 9	N	126	183 1	113					
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1713 2	97 9	N	88		201					
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2338 2	178 9	N	162	182 1	181					
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2099 2	129 9	N	117	186 1	112					
*10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1819 2	157 9	N	143	194 1	58	3 8				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11600 - 15695		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-			38
06		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			38
07		589 X	174	-0-	-415	-0-	174 2	N	-0-			38
08		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-			38
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			38
*10		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-			38

TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926		PERF.14628 - 19870		
05		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374 2	N	-0-			-0-
06		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 2	N	-0-			-0-
07		6820 X	6788	-0-	-32	-0-	6788 2	N	-0-			-0-
08		6820 X	4298	-0-	-2522	-0-	4298 2	N	-0-			-0-
09		6600 X	4802	-0-	-1798	-0-	4802 2	N	-0-			-0-
*10		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7512 2	N	1	1 8		-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937		PERF.15772 - 19764		
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			-0-
06		540 N	517	-0-	-23	-0-	517 2	N	-0-			-0-
07		775 N	657	-0-	-118	-0-	657 2	N	-0-			-0-
08		775 N	599	-0-	-176	-0-	599 2	N	-0-			-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-			-0-
*10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-			-0-

ROST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 8507 - 8775		
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			54
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-	2 5		52
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			52
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			52
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	5 5		47
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			47

WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984		PERF.14889 - 19076		
05		3286 X	3196	-0-	-90	-0-	3196 2	N	-0-			-0-
06		3180 X	2870	-0-	-310	-0-	2870 2	N	-0-			-0-
07		3162 X	2753	-0-	-409	-0-	2753 2	N	-0-			-0-
08		3193 X	1531	-0-	-1662	-0-	1531 2	N	-0-			-0-
09		3090 X	2524	-0-	-566	-0-	2524 2	N	-0-			-0-
10		3193 X	2562	-0-	-631	-0-	2561 2	N	1	1 8		-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487		PERF.15465 - 20200		
05		3007 X	2712	-0-	-295	-0-	2712 2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2829	-0-	-81	-0-	2829 2	N	-0-			-0-
07		3007 X	2458	-0-	-549	-0-	2458 2	N	-0-			-0-
08		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2	N	-0-			-0-
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2	N	-0-			-0-
*10		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2	N	-0-			-0-

MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.15792 - 21610		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1685	2	26 9	N	24		118
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1468	2	22 9	N	20		138
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1313	2	19 9	N	17		155
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1533	2	21 9	N	19		174
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1149	2	15 9	N	14		188
10	1240 N	931	-0-	-309	-0-	919	2	12 9	N	11		199

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197

05	434 N	40	-0-	-394	-0-	40	2		N	-0-		91
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		91
07	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2		N	-0-		91
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		91
09	600 N	247	-0-	-353	-0-	247	2		N	-0-		91
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		91

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	2		N	-0-		-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
08	434 N	247	-0-	-187	-0-	247	2		N	-0-		-0-
09	360 N	9	-0-	-351	-0-	9	2		N	-0-		-0-
*10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-		-0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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 & PHILLIPSBURG		GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
		WELL #:		1H	RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667		PERF.15425 - 19743		
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM		WELL #:		2H	RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265		PERF.14915 - 18089		
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-

ISAAC		WELL #:		1H	RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 15636		PERF.15080 - 19866		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARA BETH		WELL #:		1RE	RRCID -> 185561		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11198 - 14695		
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	N	176	186	1	55
06	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	-0-	194	9	N	96			151
07	2883 X	2525	-0-	-358	-0-	-0-	480	1	N	71			222
08	2883 X	2286	-0-	-597	-0-	-0-	106	9	N	119	185	1	156
09	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	-0-	496	1	N	111			267
10	2883 X	2630	-0-	-253	-0-	-0-	131	9	N	107	184	1	190
							480	1	N				
							122	9	N				
							496	1	N				
							118	9	N				

SCHULTE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185736		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 17521		
05	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	-0-	1115	2	N	170			245
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	-0-	194	9	N	139	181	1	203
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	149	191	1	161
08	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	-0-	1003	2	N	143			304
09	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	-0-	961	2	N	128	185	1	247
*10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	152	184	1	215

MEANS "A"		WELL #:		2H	RRCID -> 186108		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10689		PERF.10224 - 13880		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			82
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472 2	N	-0-		-0-
06		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10623 2	N	-0-		-0-
07		11532 X	9353	-0-	-2179	-0-	9353 2	N	-0-		-0-
08		11532 X	8636	-0-	-2896	-0-	8636 2	N	-0-		-0-
*09		11160 X	9514	-0-	-1646	-0-	9514 2	N	-0-		-0-
10		10974 X	8926	-0-	-2048	-0-	8926 2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

05		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3539 2	22 9 N	20		168
06		2520 X	2353	-0-	-167	-0-	2333 2	20 9 N	18		186
07		2046 N	1947	-0-	-99	-0-	1930 2	17 9 N	15		201
08		2604 X	1943	-0-	-661	-0-	1932 2	11 9 N	10		211
09		2520 X	1602	-0-	-918	-0-	1602 2		-0-		211
10		2604 X	2152	-0-	-452	-0-	2152 2	N	-0-	170 1	41

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400

05		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		-0-		405
06		607 X	607	-0-	-0-	-0-	589 2	18 9 N	16		421
07		641 X	641	-0-	-0-	-0-	505 2	136 9 N	124	339 1	206
08		618 X	618	-0-	-0-	-0-	504 2	114 9 N	104		310
09		341 X	341	-0-	-0-	-0-	253 2	88 9 N	80	187 1	203
*10		117 X	117	-0-	-0-	-0-	49 2	68 9 N	62	1 8	264

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

05		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4541 2	25 9 N	23		144
06		3090 X	2911	-0-	-179	-0-	2894 2	17 9 N	15		159
07		3193 X	65	-0-	-3128	-0-	61 2	4 9 N	4		163
08		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5948 2	140 9 N	127		290
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3622 2	69 9 N	63	165 1	188
10		3193 X	2177	-0-	-1016	-0-	2105 2	72 9 N	65	177 1	76

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730

05		3255 X	46	-0-	-3209	-0-	2 2	44 9 N	40		197
06		3150 X	1497	-0-	-1653	-0-	1468 2	29 9 N	26	177 1	46
07		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2991 2	45 9 N	41		87
08		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1864 2	15 9 N	14		101
09		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1945 2	61 9 N	55		156
10		3472 X	2038	-0-	-1434	-0-	1982 2	56 9 N	51		207

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

05		992 N	756	-0-	-236	-0-	549 2	207 9 N	188	183 1	135
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	326 2	154 9 N	140	186 1	89
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	166 2	140 9 N	127		216
08		744 N	288	-0-	-456	-0-	199 2	89 9 N	81	178 1	119
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	355 2	338 9 N	307	178 1	248
10		310 N	277	-0-	-33	-0-	169 2	108 9 N	98	174 1	172

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086

05		2914 X	2889	-0-	-25	-0-	2888 2	1 9 Y	1	79 1	26
06		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4192 2	10 9 Y	9		35
07		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4889 2	1 9 Y	1		36
08		2883 N	674	-0-	-2209	-0-	668 2	6 9 Y	5		41
09		4200 X	776	-0-	-3424	-0-	773 2	3 9 Y	3		44
10		4898 X	2361	-0-	-2537	-0-	2361 2		-0-		44

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WILDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189983		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15316 - 20340		
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
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-	-0-	
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-	-0-	
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-	-0-	
08	1767 N	438	-0-	-1329	-0-	438	2		N	-0-	-0-	
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-	-0-	
10	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2		N	-0-	-0-	

WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190048		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11420 - 18103		
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1816	2	8 9	N	7	185 1	77
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18 9	N	16		93
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2063	2	18 9	N	16		109
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2029	2	13 9	N	12		121
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	2	9 9	N	8		129
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	670	2	30 9	N	27		156

MARSHALL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190064		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11658 - 17265		
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-	-0-	

ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13039 - 17122		
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-	-0-	
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	2		N	-0-	-0-	
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	-0-	
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-	-0-	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-	
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2		N	-0-	-0-	

WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WITTMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190882		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11229 - 17405		
05	217 N	91	-0-	-126	-0-	1	2	90 9	N	82		237
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2 9	N	2		239
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2 9	N	2		241
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1301	2	37 9	N	34		275
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	2	9 9	N	8		283
*10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2110	2	119 9	N	108	181 1	210

VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600												
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	
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-		-0-	
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2	N	-0-		-0-	
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-		-0-	
08	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2	N	-0-		-0-	
09	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2	N	-0-		-0-	

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122												
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	29	2	1 9 Y	1	79 1	26	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	42	2	10 9 Y	9		35	
07	3100 N	7893	-0-	4793	4793	7892	2	1 9 Y	1		36	
08	3100 N	2204	-0-	-896	3897	2198	2	6 9 Y	5		41	
09	6443 X	2546	-0-	-3897	-0-	2543	2	3 9 Y	3		44	
10	7905 X	1144	-0-	-6761	-0-	1144	2	Y	-0-		44	

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508												
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1510	2	61 9 N	55	1 8	202	
06	1290 N	426	-0-	-864	-0-	415	2	11 9 N	10	180 1	32	
07	1209 N	157	-0-	-1052	-0-	156	2	1 9 N	1	1 8	32	
08	1581 N	476	-0-	-1105	-0-	464	2	12 9 N	11		43	
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8 9 N	7		50	
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	488	2	15 9 N	14		64	

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641												
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-		89	
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1926	2	15 9 N	14		103	
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		103	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2	N	-0-		103	
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	629	2	78 9 N	71		174	
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-		174	

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420												
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	418	2	35 9 N	32	188 1	120	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	336	2	29 9 N	26		146	
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	400	2	30 9 N	27		173	
08	465 N	318	-0-	-147	-0-	298	2	20 9 N	18		191	
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	293	2	19 9 N	17		208	
10	434 N	338	-0-	-96	-0-	320	2	18 9 N	16	178 1	46	

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222												
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	2	7 9 N	6		179	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	2	N	1		180	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	211	2	8 9 N	7		187	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	2	N	-0-	1 5	186	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		186	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	2	N	-0-	2 5	184	

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860												
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		138	
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2	N	-0-		138	
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		138	
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2	N	-0-		138	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2 9 N	2		140	
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	297	2	8 9 N	7		147	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		FREEAMAN UNIT			WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741		CNTY: LEE	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1354	-0-	-296	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
*10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			-0-

PENICK		WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700									
05		2480 X	1801	-0-	-679	-0-	1799 2	2 9	N	2			154
06		2400 X	1264	-0-	-1136	-0-	1262 2	2 9	N	2	123 1		33
07		1674 X	1496	-0-	-178	-0-	1483 2	13 9	N	12			45
08		1798 X	1273	-0-	-525	-0-	1258 2	15 9	N	14			59
09		1740 X	483	-0-	-1257	-0-	471 2	12 9	N	11			70
10		1488 N	727	-0-	-761	-0-	704 2	23 9	N	21			91

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845									
05		3348 X	3069	-0-	-279	-0-	3069 2		N	-0-			-0-
06		3270 X	2395	-0-	-875	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
07		3379 X	2358	-0-	-1021	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
08		3379 X	3109	-0-	-270	-0-	3109 2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2164	-0-	-806	-0-	2164 2		N	-0-			-0-
10		3069 X	1844	-0-	-1225	-0-	1844 2		N	-0-			-0-

WEISS		WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350									
05		17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	17683 2		N	-0-			-0-
06		18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	18422 2		N	-0-			-0-
07		16554 X	16554	-0-	-0-	-0-	16554 2		N	-0-			-0-
08		16244 X	13290	-0-	-2954	-0-	13290 2		N	-0-			-0-
09		15720 X	4134	-0-	-11586	-0-	4134 2		N	-0-			-0-
10		16244 X	488	-0-	-15756	-0-	488 2		N	-0-			-0-

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540									
05		3906 X	3709	-0-	-197	-0-	3666 2	43 9	N	39			191
06		4320 X	1610	-0-	-2710	-0-	1587 2	23 9	N	21			212
07		4464 X	4094	-0-	-370	-0-	4062 2	32 9	N	29			241
08		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6173 2	50 9	N	45	136 1		150
09		3960 X	2820	-0-	-1140	-0-	2787 2	33 9	N	30			180
10		4092 X	2502	-0-	-1590	-0-	2478 2	24 9	N	22			202

DIETZ, JOHN		WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971									
05		3379 X	3352	-0-	-27	-0-	3122 2	230 9	N	209	177 1		220
06		3450 X	3229	-0-	-221	-0-	3043 2	186 9	N	169	363 1		26
07		3565 X	3337	-0-	-228	-0-	3146 2	191 9	N	174	174 1		26
08		3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3219 2	200 9	N	182			208
09		3330 X	3247	-0-	-83	-0-	3059 2	188 9	N	171	179 1		200
10		3348 X	3341	-0-	-7	-0-	3129 2	212 9	N	193	360 1		33

JARMON UNIT		WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860									
05		5518 X	5288	-0-	-230	-0-	5288 2		N	-0-			-0-
06		5340 X	5260	-0-	-80	-0-	5260 2		N	-0-			-0-
07		5518 X	5024	-0-	-494	-0-	5024 2		N	-0-			-0-
08		5518 X	1841	-0-	-3677	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
09		5340 X	3	-0-	-5337	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*10		9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517 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												
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
05		1302 N	1150	-0-	-152	-0-	1150	2		N	-0-	100
06		1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1043	2		N	-0-	100
07		1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2		N	-0-	100
08		1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	2		N	-0-	100
09		1050 N	929	-0-	-121	-0-	929	2		N	-0-	100
10		1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2		N	-0-	100

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419												
05		18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	18268	2		N	-0-	-0-
06		18300 X	17412	-0-	-888	-0-	17412	2		N	-0-	-0-
07		18910 X	17962	-0-	-948	-0-	17962	2		N	-0-	-0-
08		18910 X	17991	-0-	-919	-0-	17991	2		N	-0-	-0-
09		18240 X	17307	-0-	-933	-0-	17307	2		N	-0-	-0-
10		18259 X	17803	-0-	-456	-0-	17801	2	2	9	2	-0-

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547												
05		11625 X	4791	-0-	-6834	-0-	4791	2		N	-0-	18
06		11250 X	2854	-0-	-8396	-0-	2854	2		N	-0-	18
07		15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2		N	-0-	18
08		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2		N	-0-	18
09		15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2		N	-0-	18
*10		15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	15990	2	1	9	1	18

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898												
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	5920	-0-	2920	-0-	2920	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	4113	-0-	1013	-0-	3933	2		N	-0-	-0-
08		3100 N	3483	-0-	383	-0-	4316	2		N	-0-	-0-
09		7184 X	2868	-0-	-4316	-0-	2868	2		N	-0-	-0-
*10		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-	-0-

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720												
05		3193 X	2836	-0-	-357	-0-	2823	2	13	9	N	205
06		3090 X	2218	-0-	-872	-0-	2205	2	13	9	N	217
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-	2		N	-0-	217
08		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-	217
09		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3051	2	13	9	N	42
10		2821 X	2624	-0-	-197	-0-	2623	2	1	9	N	43

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444												
05		1643 X	1003	-0-	-640	-0-	922	2	81	9	N	236
06		1590 X	943	-0-	-647	-0-	868	2	75	9	N	114
07		1364 X	946	-0-	-418	-0-	863	2	83	9	N	189
08		1364 X	797	-0-	-567	-0-	719	2	78	9	N	71
09		930 N	721	-0-	-209	-0-	649	2	72	9	N	136
10		961 N	761	-0-	-200	-0-	687	2	74	9	N	203

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
05		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-	-0-
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-	-0-
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-	-0-
08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-	-0-
09		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-	-0-
*10		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

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
05	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
08	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
09	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
*10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	131	9	N	119					163
06	750 N	550	-0-	-200	-0-	-0-	522	2	28	9	N	25					188
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2	19	9	N	17	163	1			42
08	837 N	714	-0-	-123	-0-	-0-	689	2	25	9	N	23					65
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2	22	9	N	20					85
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	-0-	632	2	15	9	N	14					99

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1511	-0-	-379	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1306	-0-	-306	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

05	527 N	353	-0-	-174	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	775 N	677	-0-	-98	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					35
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					35
07	1550 N	263	-0-	-1287	-0-	-0-	263	2			N	-0-					35
08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	2	25	9	N	23					58
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2	85	9	N	77	97	1			38
*10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2	83	9	N	75					113

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

05	5208 X	3619	-0-	-1589	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	5490 X	2860	-0-	-2630	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	4405	-0-	-1268	-0-	-0-	4404	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547												
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
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		41
06		1260 N	932	-0-	-328	-0-	932 2		N	-0-		41
07		1271 N	949	-0-	-322	-0-	949 2		N	-0-		41
08		1271 N	745	-0-	-526	-0-	745 2		N	-0-		41
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-		41
*10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-		41

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150												
05		3844 X	2882	-0-	-962	-0-	2882 2		N	-0-		-0-
06		3720 X	2779	-0-	-941	-0-	2779 2		N	-0-		-0-
07		3627 X	2641	-0-	-986	-0-	2641 2		N	-0-		-0-
08		3627 X	2999	-0-	-628	-0-	2999 2		N	-0-		-0-
09		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		N	-0-		-0-
*10		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2		N	-0-		-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521												
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-		-0-
08		248 N	163	-0-	-85	-0-	163 2		N	-0-		-0-
09		330 N	185	-0-	-145	-0-	185 2		N	-0-		-0-
*10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491												
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-		-0-
07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-		-0-
08		1953 N	1458	-0-	-495	-0-	1458 2		N	-0-		-0-
09		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-		-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390												
05		4123 X	3411	-0-	-712	-0-	3411 2		N	-0-		-0-
06		3990 X	3761	-0-	-229	-0-	3761 2		N	-0-		-0-
07		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2		N	-0-		-0-
08		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 2		N	-0-		-0-
09		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 2		N	-0-		-0-
10		4154 X	4064	-0-	-90	-0-	4064 2		N	-0-		-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395												
05		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-		67
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		67
07		124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2		N	-0-		67
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		67
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		67
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		67

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-		27
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-		27
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		27
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		27
09		420 N	340	-0-	-80	-0-	340 2		N	-0-		27
10		434 N	217	-0-	-217	-0-	217 2		N	-0-		27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373		PERF.12895 - 15488		
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
05		929 N	929	-0-	-0-	286	1	643	2	N	-0-	-0-
06		840 N	621	-0-	-219	276	1	345	2	N	-0-	-0-
07		961 N	942	-0-	-19	286	1	656	2	N	-0-	-0-
08		930 N	689	-0-	-241	286	1	403	2	N	-0-	-0-
09		719 N	719	-0-	-0-	276	1	443	2	N	-0-	-0-
10		930 N	836	-0-	-94	286	1	550	2	N	-0-	-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205161		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13814		PERF.13433 - 19231		
05		2418 X	2019	-0-	-399	2019	2			N	-0-	38
06		2250 N	1790	-0-	-460	1790	2			N	-0-	38
07		2201 N	1762	-0-	-439	1762	2			N	-0-	38
08		2015 N	1968	-0-	-47	1968	2			N	-0-	38
09		1845 N	1845	-0-	-0-	1845	2			N	-0-	37
*10		1989 N	1989	-0-	-0-	1989	2			N	-0-	37

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 9120 - 13800		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206255		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 15451		PERF.15365 - 18440		
05		3131 X	3033	-0-	-98	3033	2			N	-0-	-0-
06		4440 X	2749	-0-	-1691	2749	2			N	-0-	-0-
07		4588 X	3371	-0-	-1217	3371	2			N	-0-	-0-
08		4588 X	3381	-0-	-1207	3381	2			N	-0-	-0-
09		3225 X	3225	-0-	-0-	3225	2			N	-0-	-0-
*10		3801 X	3801	-0-	-0-	3801	2			N	-0-	-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206259		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15763		PERF.15608 - 20548		
05		2186 X	2186	-0-	-0-	2186	2			N	-0-	-0-
06		1890 X	1881	-0-	-9	1881	2			N	-0-	-0-
07		1953 X	1822	-0-	-131	1822	2			N	-0-	-0-
08		1953 X	1789	-0-	-164	1789	2			N	-0-	-0-
09		1890 X	1747	-0-	-143	1747	2			N	-0-	-0-
10		1953 X	1250	-0-	-703	1250	2			N	-0-	-0-

STANTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13212		PERF.13096 - 16910		
05		9765 X	6718	-0-	-3047	496	1	6222	2	N	-0-	113
06		7560 X	5110	-0-	-2450	480	1	4630	2	N	-0-	113
07		7812 X	4979	-0-	-2833	424	1	4555	2	N	-0-	113
08		7812 X	6343	-0-	-1469	424	1	5919	2	N	-0-	113
09		6510 X	3374	-0-	-3136	448	1	2926	2	N	-0-	113
*10		6890 X	6890	-0-	-0-	432	1	6455	2	N	3	113

						3	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HURST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207931		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14128		PERF.14000 - 19163		
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
05		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-		-0-
06		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-		-0-
07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-		-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-
*10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-

MOSES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 208236		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 14894		PERF.14615 - 20973		
05		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-		-0-
06		540 N	497	-0-	-43	-0-	497 2		N	-0-		-0-
07		527 N	414	-0-	-113	-0-	414 2		N	-0-		-0-
08		434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2		N	-0-		-0-
09		510 N	323	-0-	-187	-0-	323 2		N	-0-		-0-
10		403 N	264	-0-	-139	-0-	264 2		N	-0-		-0-

WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208648		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11918 - 17606		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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		
05		5766 X	5330	-0-	-436	-0-	5330 2		N	-0-		-0-
06		5580 X	5208	-0-	-372	-0-	5208 2		N	-0-		-0-
07		5766 X	4930	-0-	-836	-0-	4930 2		N	-0-		-0-
08		5766 X	4936	-0-	-830	-0-	4936 2		N	-0-		-0-
09		5580 X	4688	-0-	-892	-0-	4688 2		N	-0-		-0-
10		5394 X	2456	-0-	-2938	-0-	2456 2		N	-0-		-0-

MOORE, H. H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13762		PERF.13190 - 18100		
05		3503 X	3033	-0-	-470	-0-	286 1	2747 2	N	-0-		114
06		3390 X	2561	-0-	-829	-0-	276 1	2285 2	N	-0-		114
07		3255 X	3166	-0-	-89	-0-	286 1	2880 2	N	-0-		114
08		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	286 1	2885 2	N	1		115
09		3060 X	2306	-0-	-754	-0-	276 1	2030 2	N	-0-		115
*10		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	286 1	3219 2	N	1	1 8	115

RANGER		WELL #: 2		RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 14670		PERF.13470 - 18505		
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
06		2220 N	2110	-0-	-110	-0-	2110 2		N	-0-		-0-
07		2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2171 2		N	-0-		-0-
08		2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2108 2		N	-0-		-0-
09		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
10		2170 N	2127	-0-	-43	-0-	2127 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
FIFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13505 - 17707	
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
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
07	1147 N	721	-0-	-426	-0-	721 2	N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-			-0-
10	713 N	131	-0-	-582	-0-	131 2	N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186		PERF.14023 - 16701	
05	4371 X	3688	-0-	-683	-0-	3688 2	N	-0-			-0-
06	4200 X	3534	-0-	-666	-0-	3534 2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3680	-0-	-257	-0-	3680 2	N	-0-			-0-
08	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	3853 2	N	-0-			-0-
09	3780 X	3634	-0-	-146	-0-	3634 2	N	-0-			-0-
*10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 211607		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12363		PERF.11772 - 16350	
05	3100 N	3190	-0-	90	90	3153 2	37 9 N	34			116
06	2509 N	2419	-0-	-90	-0-	2332 2	87 9 N	79			195
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2281 2	50 9 N	45			240
08	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2015 2	46 9 N	42			282
09	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2044 2	44 9 N	40	194 1		128
*10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2405 2	74 9 N	67			195

RIETZ TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 211614		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 13695		PERF.13435 - 19005	
05	3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658 2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2661	-0-	-309	-0-	2661 2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2802	-0-	-205	-0-	2802 2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985 2	N	-0-			-0-
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	N	-0-			-0-
10	2790 X	2225	-0-	-565	-0-	2224 2	1 9 N	1	1 8		-0-

BROWN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 211949		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 14332		PERF.14104 - 20235	
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3302 2	1 9 N	1			23
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3935 2	1 9 N	1			24
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3550 2	2 9 N	2			26
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	N	-0-			26
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2	N	-0-			26
*10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	N	-0-			26

JET		WELL #: 2		RRCID -> 213308		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 14832		PERF.14670 - 17221	
05	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 2	N	-0-			-0-
06	630 N	538	-0-	-92	-0-	538 2	N	-0-			-0-
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	524 2	N	-0-			-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2	N	-0-			-0-
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2	N	-0-			-0-
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			-0-

LUCKY		WELL #: 2		RRCID -> 213385		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11692		PERF.11237 - 15378	
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4256 2	182 9 N	165	180 1		128
06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4261 2	164 9 N	149	194 1		83
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4008 2	138 9 N	125			208
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2754 2	85 9 N	77	186 1		99
09	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3500 2	128 9 N	116			215
*10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3360 2	114 9 N	104	182 1	1 8	136

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
UULKIE		WELL #:		1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570	- 19330
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437 2	N	-0-			-0-	
06	2550 N	2195	-0-	-355	-0-	2195 2	N	-0-			-0-	
07	2759 N	2449	-0-	-310	-0-	2449 2	N	-0-			-0-	
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-			-0-	
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2	N	-0-			-0-	
*10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2	N	-0-			-0-	

THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359	- 19670
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2	N	-0-			-0-	
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	N	-0-			-0-	
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	N	-0-			-0-	
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-			-0-	
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2	N	-0-			-0-	
*10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-			-0-	

CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962	- 18933
05	7192 X	6489	-0-	-703	-0-	6489 2	N	-0-			-0-	
06	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651 2	N	-0-			-0-	
07	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824 2	N	-0-			-0-	
08	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781 2	N	-0-			-0-	
09	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 2	N	-0-			-0-	
*10	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761 2	N	-0-			-0-	

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710	- 19088
05	2232 N	2004	-0-	-228	-0-	2004 2	N	-0-			-0-	
06	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	2064 2	N	-0-			-0-	
07	2263 N	1869	-0-	-394	-0-	1869 2	N	-0-			-0-	
08	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1798 2	N	-0-			-0-	
09	2070 N	1933	-0-	-137	-0-	1933 2	N	-0-			-0-	
*10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2	N	-0-			-0-	

LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186	- 17818
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	646 2	1 9 N	1			67	
06	810 N	787	-0-	-23	-0-	787 2	N	-0-			67	
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708 2	1 9 N	1			68	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742 2	3 9 N	3			71	
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	708 2	3 9 N	3			74	
10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553 2	N	-0-			74	

WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096	- 17501
05	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233 2	N	-0-			-0-	
06	9060 X	7852	-0-	-1208	-0-	7852 2	N	-0-			-0-	
07	9362 X	8592	-0-	-770	-0-	8592 2	N	-0-			-0-	
08	9362 X	7685	-0-	-1677	-0-	7685 2	N	-0-			-0-	
09	8940 X	8287	-0-	-653	-0-	8287 2	N	-0-			-0-	
10	9238 X	8596	-0-	-642	-0-	8595 2	1 9 N	1	1 8		-0-	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & SANDERS UNIT		GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
M	O	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
05	6293 X	6218	-0-	-75	-0-	969 1	5249 2	N	-0-					-0-
06	7020 X	6246	-0-	-774	-0-	960 1	5286 2	N	-0-					-0-
07	7254 X	6553	-0-	-701	-0-	992 1	5561 2	N	-0-					-0-
08	7254 X	6452	-0-	-802	-0-	992 1	5460 2	N	-0-					-0-
09	6870 X	5950	-0-	-920	-0-	960 1	4990 2	N	-0-					-0-
*10	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	992 1	5614 2	N	1	1 8				-0-
						1 9								

ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14541	PERF.14518 - 16209
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH 14353	PERF.13900 - 17675
05	2914 N	2870	-0-	-44	-0-	2870 2	N
06	2730 N	2407	-0-	-323	-0-	2407 2	N
07	2697 N	1867	-0-	-830	-0-	1867 2	N
08	2883 N	1955	-0-	-928	-0-	1955 2	N
09	2400 N	2030	-0-	-370	-0-	2030 2	N
*10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	N

MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 13986	PERF.13746 - 18164
05	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	992 1	6541 2
06	7050 X	6710	-0-	-340	-0-	960 1	5750 2
07	7285 X	7129	-0-	-156	-0-	992 1	6137 2
08	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	992 1	6397 2
09	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	960 1	6287 2
*10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	971 1	6449 2

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4869 - 5024
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-			-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 2	N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500											
05	1860 N	1426	-0-	-434	-0-	1400 2	26 9	N	24		135
06	1740 N	932	-0-	-808	-0-	909 2	23 9	N	21		156
07	1798 N	1426	-0-	-372	-0-	1406 2	20 9	N	18		174
08	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1145 2	15 9	N	14		188
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152 2	11 9	N	10		198
10	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1366 2	18 9	N	16	170 1	44

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868											
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		149
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	350 2	23 9	N	21		170
07	186 N	21	-0-	-165	-0-	21 2		N	-0-	1 5	169
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	212 2	23 9	N	21		190
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		190
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	1 5	189

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081											
05	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2		N	-0-		-0-
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		N	-0-		-0-
07	5301 X	5170	-0-	-131	-0-	5170 2		N	-0-		-0-
08	5301 X	5213	-0-	-88	-0-	5213 2		N	-0-		-0-
09	5160 X	4919	-0-	-241	-0-	4919 2		N	-0-		-0-
10	5332 X	5060	-0-	-272	-0-	5060 2		N	-0-		-0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865											
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	820 2	73 9	N	66		150
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	699 2	62 9	N	56	188 1	18
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	714 2	41 9	N	37		55
08	837 N	764	-0-	-73	-0-	707 2	57 9	N	52		107
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	684 2	53 9	N	48		155
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	685 2	54 9	N	49	195 1	9

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985											
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
SHORTY																		
WELL #: 1 RRCID -> 226538										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE						
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1069 2	46 9	N	42			89					
06		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1712 2	127 9	N	115			204					
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	672 2	47 9	N	43	172 1		75					
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2220 2	62 9	N	56			131					
09		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2284 2	95 9	N	86	176 1		41					
*10		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1769 2	56 9	N	51	2 8		90					

HAYNIE-MOODY										WELL #: 1H RRCID -> 227991			COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808		
05		8060 X	7274	-0-	-786	-0-	975 1	6299 2	N	-0-			-0-					
06		7680 X	7163	-0-	-517	-0-	960 1	6203 2	N	-0-			-0-					
07		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	992 1	6401 2	N	-0-			-0-					
08		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	979 1	6423 2	N	-0-			-0-					
09		7170 X	7098	-0-	-72	-0-	960 1	6138 2	N	-0-			-0-					
10		7409 X	7328	-0-	-81	-0-	992 1	6336 2	N	-0-			-0-					

HECKMANN UNIT										WELL #: 2RE RRCID -> 228080			COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337		
05		22568 X	18474	-0-	-4094	-0-	18474 2		N	-0-			-0-					
06		20880 X	19119	-0-	-1761	-0-	19119 2		N	-0-			-0-					
07		20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	20012 2		N	-0-			-0-					
08		24451 X	24451	-0-	-0-	-0-	24451 2		N	-0-			-0-					
09		22124 X	22124	-0-	-0-	-0-	22124 2		N	-0-			-0-					
*10		22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	22698 2		N	-0-			-0-					

W.P.T.										WELL #: 1H RRCID -> 229621			COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299		
05		7533 X	7279	-0-	-254	-0-	992 1	6287 2	N	-0-			-0-					
06		7290 X	7134	-0-	-156	-0-	960 1	6174 2	N	-0-			-0-					
07		7533 X	7171	-0-	-362	-0-	992 1	6179 2	N	-0-			-0-					
08		7533 X	7025	-0-	-508	-0-	992 1	6033 2	N	-0-			-0-					
09		7230 X	6610	-0-	-620	-0-	960 1	5649 2	N	1	1 8		-0-					
10		7378 X	6968	-0-	-410	-0-	992 1	5976 2	N	-0-			-0-					

KOPLAR, ROBERT B.										WELL #: 1RE RRCID -> 229703			COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351		
05		1023 N	987	-0-	-36	-0-	870 2	117 9	N	106	179 1		127					
06		1230 N	643	-0-	-587	-0-	556 2	87 9	N	79			206					
07		1054 N	636	-0-	-418	-0-	561 2	75 9	N	68	183 1		91					
08		992 N	763	-0-	-229	-0-	676 2	87 9	N	79			170					
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	638 2	65 9	N	59	184 1		45					
*10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	639 2	69 9	N	63			108					

ASHORN										WELL #: 1H RRCID -> 229800			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200		
05		2759 X	2472	-0-	-287	-0-	2472 2		N	-0-			-0-					
06		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-			-0-					
07		2697 X	2577	-0-	-120	-0-	2577 2		N	-0-			-0-					
08		2697 X	2469	-0-	-228	-0-	2469 2		N	-0-			-0-					
09		2670 N	2274	-0-	-396	-0-	2274 2		N	-0-			-0-					
10		2573 N	2403	-0-	-170	-0-	2403 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 #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

05	10695 X	10041	-0-	-654	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
06	10350 X	9709	-0-	-641	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
07	10354 X	9884	-0-	-470	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
08	10354 X	9804	-0-	-550	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
09	9900 X	9394	-0-	-506	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
10	10044 X	9630	-0-	-414	-0-	9629	2	1	9	N	1	1	8			-0-

 HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

05	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	992	1	6177	2	N	-0-					-0-
06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	836	1	6298	2	N	-0-					-0-
07	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	992	1	7022	2	N	-0-					-0-
08	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	991	1	6830	2	N	-0-					-0-
09	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	960	1	6526	2	N	1	1	8			-0-
*10	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	992	1	6811	2	N	-0-					-0-

 KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

05	9021 X	8831	-0-	-190	-0-	951	1	7880	2	N	-0-					-0-
06	9000 X	8457	-0-	-543	-0-	960	1	7497	2	N	-0-					-0-
07	9300 X	8570	-0-	-730	-0-	992	1	7578	2	N	-0-					-0-
08	9300 X	8534	-0-	-766	-0-	992	1	7542	2	N	-0-					-0-
09	8550 X	8102	-0-	-448	-0-	933	1	7169	2	N	-0-					-0-
10	8835 X	8460	-0-	-375	-0-	992	1	7468	2	N	-0-					-0-

 SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050

05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2028	2	20	9	N	18					113
06	2070 N	1817	-0-	-253	-0-	1789	2	28	9	N	25					138
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1871	2	12	9	N	11					149
08	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	1800	2	22	9	N	20	152	1	1	8	16
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1967	2	70	9	N	64					80
10	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1873	2	14	9	N	13					93

 EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

05	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
07	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
09	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
*10	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-		-0-
06		2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844	2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1280	-0-	-425	-0-	1280	2	N	-0-		-0-
08		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2	N	-0-		-0-
09		1830 N	1370	-0-	-460	-0-	1370	2	N	-0-		-0-
*10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-		-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511												
05		12989 X	12733	-0-	-256	-0-	992	1	11741 2	N	-0-	-0-
06		12900 X	12252	-0-	-648	-0-	960	1	11292 2	N	-0-	-0-
07		13330 X	12591	-0-	-739	-0-	992	1	11599 2	N	-0-	-0-
08		13330 X	12542	-0-	-788	-0-	992	1	11550 2	N	-0-	-0-
09		12600 X	12028	-0-	-572	-0-	960	1	11067 2	N	1 8	-0-
								1 9				
10		12741 X	12349	-0-	-392	-0-	992	1	11356 2	N	1 8	-0-
								1 9				

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075												
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	740	2	13 9	N	12 1 8	202
06		720 N	672	-0-	-48	-0-	640	2	32 9	N	29 181 1	50
07		434 N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1 9	N	1 1 8	50
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-	50
09		660 N	523	-0-	-137	-0-	523	2		N	-0-	50
*10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	50

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323												
05		9982 X	9853	-0-	-129	-0-	992	1	8861 2	N	-0-	-0-
06		9690 X	9337	-0-	-353	-0-	944	1	8393 2	N	-0-	-0-
07		10013 X	9672	-0-	-341	-0-	992	1	8680 2	N	-0-	-0-
08		10013 X	9606	-0-	-407	-0-	992	1	8614 2	N	-0-	-0-
09		9600 X	9128	-0-	-472	-0-	941	1	8187 2	N	-0-	-0-
10		9858 X	9519	-0-	-339	-0-	992	1	8527 2	N	-0-	-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354												
05		10602 X	9230	-0-	-1372	-0-	959	1	8271 2	N	-0-	-0-
06		10860 X	9752	-0-	-1108	-0-	960	1	8792 2	N	-0-	-0-
07		11222 X	10003	-0-	-1219	-0-	992	1	9011 2	N	-0-	-0-
08		11222 X	7085	-0-	-4137	-0-	720	1	6365 2	N	-0-	-0-
09		10410 X	8135	-0-	-2275	-0-	960	1	7175 2	N	-0-	-0-
*10		10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	992	1	9907 2	N	2 2 8	-0-
								2 9				

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
05		4340 X	3870	-0-	-470	-0-	3870	2		N	-0-	-0-
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-	-0-
07		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-	-0-
08		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-	-0-
09		4080 X	3793	-0-	-287	-0-	3793	2		N	-0-	-0-
10		4216 X	3712	-0-	-504	-0-	3712	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
 FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			81
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			81
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			81
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			81
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			81
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			81

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

05	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
*10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5067	2	18	9	N	16		47
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5655	2	23	9	N	21		68
07	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4692	2	8	9	N	7		75
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4580	2	36	9	N	33		108
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-		108
*10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3865	2	8	9	N	7		115

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-		-0-
06	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593	2			N	-0-		-0-
07	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-		-0-
08	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	1549	2			N	-0-		-0-
09	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-		-0-
10	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-		-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

05	20058 X	20058	-0-	-0-	-0-	989	1	19069	2	N	-0-		-0-
06	20400 X	19101	-0-	-1299	-0-	960	1	18141	2	N	-0-		-0-
07	21080 X	19703	-0-	-1377	-0-	992	1	18711	2	N	-0-		-0-
08	21080 X	19537	-0-	-1543	-0-	989	1	18548	2	N	-0-		-0-
09	19920 X	18752	-0-	-1168	-0-	960	1	17792	2	N	-0-		-0-
10	20057 X	19182	-0-	-875	-0-	992	1	18189	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544						
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710			COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 14413	PERF.12143	- 14413
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		
05	465 N	220 -0- -245 -0-	220 2			121
06	582 N	582 -0- -0- -0-	521 2	61 9 N	55	176
07	531 N	531 -0- -0- -0-	512 2	19 9 N	17	193
08	219 N	219 -0- -0- -0-	210 2	9 9 N	8	201
09	570 N	-0- -0- -570 -0-	-0-		-0-	201
*10	551 N	551 -0- -0- -0-	551 2		-0-	199

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589			COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 10872	PERF.10572	- 18150
05	0 N	-0- -0- -0- -0-				45
06	0 N	-0- -0- -0- -0-				45
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-				45
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-				45
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-				45
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-				45

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144			COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 9803	- 14550
05	1085 N	939 -0- -146 -0-	741 2	198 9 N	180 188 1	59
06	1050 N	1034 -0- -16 -0-	870 2	164 9 N	149 184 1	23
07	888 N	888 -0- -0- -0-	731 2	157 9 N	143	166
08	930 N	908 -0- -22 -0-	766 2	142 9 N	129 193 1	100
09	1272 N	1272 -0- -0- -0-	1164 2	108 9 N	98	198
*10	2941 N	2941 -0- -0- -0-	2806 2	135 9 N	123 191 1	130

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284			COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 20770	PERF.14086	- 20770
05	2325 N	2290 -0- -35 -0-	2290 2			-0-
06	2400 N	2151 -0- -249 -0-	2151 2			-0-
07	2387 N	2228 -0- -159 -0-	2228 2			-0-
08	2294 N	2170 -0- -124 -0-	2170 2			-0-
09	2272 N	2272 -0- -0- -0-	2272 2			-0-
*10	2328 N	2328 -0- -0- -0-	2328 2			-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363			COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 10957	PERF.10855	- 17150
05	1574 N	1574 -0- -0- -0-	1370 2	204 9 N	185	273
06	1110 N	994 -0- -116 -0-	847 2	147 9 N	134 188 1	219
07	899 N	8 -0- -891 -0-	8 2			219
08	1581 N	44 -0- -1537 -0-	44 2			219
09	990 N	242 -0- -748 -0-	242 2			219
*10	1232 N	1232 -0- -0- -0-	1052 2	180 9 N	164 183 1	199

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156			COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 14075	PERF.10475	- 14075
05	155 N	155 -0- -0- -0-	114 2	41 9 N	37	129
06	135 N	135 -0- -0- -0-	94 2	41 9 N	37	166
07	155 N	56 -0- -99 -0-	50 2	6 9 N	5	171
08	155 N	150 -0- -5 -0-	113 2	37 9 N	34	205
*09	150 N	48 -0- -102 -0-	42 2	6 9 N	5	210
10	62 N	7 -0- -55 -0-	7 2		-0- 181 1	29

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286			COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 10573	PERF. 9538	- 9670
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-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-				-0-
10	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												
BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520												
05	3937 X	3430	-0-	-507	-0-	3202	2	228	9	N	207	263
06	3750 X	3320	-0-	-430	-0-	3098	2	222	9	N	202	285
07	3782 X	2813	-0-	-969	-0-	2646	2	167	9	N	152	249
08	3782 X	3183	-0-	-599	-0-	2929	2	254	9	N	231	296
09	3570 X	652	-0-	-2918	-0-	637	2	15	9	N	14	129
10	3441 X	2559	-0-	-882	-0-	2285	2	274	9	N	249	192
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326												
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	-0-
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	-0-
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942												
05	5363 X	4766	-0-	-597	-0-	496	1	4152	2	N	107	257
						118	9					
06	5070 X	4389	-0-	-681	-0-	419	1	3861	2	N	99	165
						109	9					
07	5084 X	4383	-0-	-701	-0-	440	1	3860	2	N	75	49
						83	9					
08	5084 X	181	-0-	-4903	-0-	8	1	166	2	N	6	55
						7	9					
09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	472	1	4985	2	N	120	175
						132	9					
*10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	496	1	4516	2	N	112	95
						123	9					
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
08	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	10	110
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	832	2	24	9	N	22	131
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			94
*12		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			94
*01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			94
*02		196 N	75	-0-	-121	-0-	75	2		N	-0-			94
*03		217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2		N	-0-			94
*04		210 N	52	-0-	-158	-0-	52	2		N	-0-			94
*05		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			94
*06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			94
*07		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			94
*08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94	1	-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
05		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			41
06		270 N	142	-0-	-128	-0-	142	2		N	-0-			41
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			41
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1	8	41
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	2	7	39
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			39

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980														
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1084	2	73	9	N	66	16	91
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	709	2	14	9	N	13	2	102
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	649	2	80	9	N	73	4	171
09		900 N	805	-0-	-95	-0-	726	2	79	9	N	72	177	66
10		713 N	564	-0-	-149	-0-	546	2	18	9	N	16		82

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
05		13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	465	1	12204	2	N	1171	1352	145
							1288	9						
06		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	450	1	11016	2	N	995	954	186
							1095	9						
07		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	465	1	12628	2	N	965	758	393
							1062	9						
08		13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	465	1	11776	2	N	885	961	317
							974	9						
09		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	450	1	10599	2	N	825	770	372
							908	9						
*10		11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	465	1	10473	2	N	813	960	225
							894	9						

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
05		16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	16674	2	304	9	N	276	372	72
06		15480 X	14865	-0-	-615	-0-	14595	2	270	9	N	245	186	131
07		15965 X	14999	-0-	-966	-0-	14754	2	245	9	N	223	186	168
08		16988 X	15173	-0-	-1815	-0-	14900	2	273	9	N	248	184	232
09		16440 X	14301	-0-	-2139	-0-	14062	2	239	9	N	217	178	271
10		16988 X	13977	-0-	-3011	-0-	13737	2	240	9	N	218	357	132

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715													
M	O	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
05		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5045 2	429 9	N	390	362 1		190
06		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	4777 2	446 9	N	405	365 1		230
07		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	4753 2	380 9	N	345	374 1		201
08		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4333 2	381 9	N	346	369 1		178
09		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4603 2	363 9	N	330	364 1		144
*10		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4561 2	361 9	N	328	363 1		109

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386													
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473													
05		108779 X	68966	-0-	-39813	-0-	66474 2	2492 9	N	2265	1976 1		472
06		81270 X	66414	-0-	-14856	-0-	64266 2	2148 9	N	1953	2208 1		217
07		76167 X	66099	-0-	-10068	-0-	61355 2	4744 9	N	4313	4334 1		196
08		101650 X	101650	-0-	-0-	-0-	94939 2	6711 9	N	6101	5954 1		343
09		94389 X	94389	-0-	-0-	-0-	88986 2	5403 9	N	4912	5005 1		250
*10		91409 X	91409	-0-	-0-	-0-	86554 2	4855 9	N	4414	4592 1	4 8	68

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550													
05		434 N	291	-0-	-143	-0-	291 2		N	-0-			28
06		570 N	535	-0-	-35	-0-	535 2		N	-0-			28
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			28
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			28
09		540 N	517	-0-	-23	-0-	517 2		N	-0-			28
*10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			28

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444													
05		124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2		N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07		186 N	33	-0-	-153	-0-	33 2		N	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655													
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
06		600 N	586	-0-	-14	-0-	586 2		N	-0-			-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
08		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2		N	-0-			-0-
09		600 N	543	-0-	-57	-0-	543 2		N	-0-			-0-
*10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620													
05		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	976 2	35 9	N	32			80
06		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1490 2	48 9	N	44			124
07		944 X	944	-0-	-0-	-0-	921 2	23 9	N	21			145
08		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1223 2	40 9	N	36			181
09		595 X	595	-0-	-0-	-0-	588 2	7 9	N	6			187
*10		919 X	919	-0-	-0-	-0-	890 2	29 9	N	26			213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	50629 X	50629	-0-	-0-	-0-	47938	2	2691	9	N	2446	2014	1		462
06	52440 X	44848	-0-	-7592	-0-	42265	2	2583	9	N	2348	2267	1		543
07	54188 X	44685	-0-	-9503	-0-	42492	2	2193	9	N	1994	2259	1		278
08	54188 X	43502	-0-	-10686	-0-	41325	2	2177	9	N	1979	1887	1		370
09	48990 X	41073	-0-	-7917	-0-	38871	2	2202	9	N	2002	2062	1		310
10	50623 X	40582	-0-	-10041	-0-	38430	2	2152	9	N	1956	2093	1		173

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687															
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	423	2	8	9	N	7				50
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-				50
07	434 N	213	-0-	-221	-0-	211	2	2	9	N	2				52
08	434 N	214	-0-	-220	-0-	214	2			N	-0-				52
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-				52
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				52

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838															
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-				-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	226	2	32	9	N	29				29
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				29
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				29
09	270 N	8	-0-	-262	-0-	8	2			N	-0-				29
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				29

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942															
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-				-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-				-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470															
05	63271 X	61496	-0-	-1775	-0-	56844	2	4652	9	N	4229	3701	1		585
06	60750 X	52614	-0-	-8136	-0-	48868	2	3746	9	N	3405	3419	1		571
07	62775 X	53323	-0-	-9452	-0-	49298	2	4025	9	N	3659	3562	1		668
08	62775 X	51157	-0-	-11618	-0-	47319	2	3838	9	N	3489	3822	1		335
09	59520 X	49218	-0-	-10302	-0-	45485	2	3733	9	N	3394	3226	1		503
10	61504 X	35526	-0-	-25978	-0-	32817	2	2709	9	N	2463	2911	1		55

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203															
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1				51
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				51
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				51
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//			521544										
ELMS-RICKS			WELL #:	3	RRCID ->	287724	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12102	- 17909
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
05	18972 X	16216 -0-	-2756	-0-	1216 1	14403 2	N	543	563 1		251		
06	17580 X	14649 -0-	-2931	-0-	597 9								
07	17143 X	11657 -0-	-5486	-0-	1216 1	12848 2	N	532	541 1		242		
08	17143 X	15457 -0-	-1686	-0-	585 9								
09	16440 X	12374 -0-	-4066	-0-	1256 1	9889 2	N	465	546 1		161		
10	16213 X	12219 -0-	-3994	-0-	512 9								
					1256 1	13471 2	N	664	523 1		302		
					730 9								
					1216 1	10683 2	N	432	568 1		166		
					475 9								
					1256 1	10380 2	N	530	549 1	2 8	145		
					583 9								
NW OLDENBURG AMARADO UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	287769	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	11974	- 17039
05	11129 X	10792 -0-	-337	-0-	9799 2	993 9	N	903	917 1		241		
06	10770 X	5770 -0-	-5000	-0-	5185 2	585 9	N	532	539 1		234		
07	8525 X	7722 -0-	-803	-0-	6953 2	769 9	N	699	715 1		218		
08	10788 X	5971 -0-	-4817	-0-	5297 2	674 9	N	613	543 1		288		
09	10440 X	1958 -0-	-8482	-0-	1547 2	411 9	N	374	379 1	7 8	276		
10	10788 X	5880 -0-	-4908	-0-	5263 2	617 9	N	561	562 1	3 8	272		
SCHILHAB-WALLACE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	288234	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	12974	PERF.	9300	- 12974
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-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
MARLENE, LILI			WELL #:	2H	RRCID ->	288409	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10516	- 15871
05	38564 X	36057 -0-	-2507	-0-	30513 2	5544 9	N	5040	4951 1		248		
06	40020 X	33126 -0-	-6894	-0-	28059 2	5067 9	N	4606	4075 1		779		
07	41354 X	34363 -0-	-6991	-0-	29054 2	5309 9	N	4826	5109 1		496		
08	41354 X	33031 -0-	-8323	-0-	27854 2	5177 9	N	4706	4042 1		1160		
09	36840 X	19 -0-	-36821	-0-	17 2	2 9	N	2	1062 1		100		
10	36053 X	6407 -0-	-29646	-0-	5958 2	449 9	N	408	1 8		507		
LIGER UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	288442	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	12086	- 16691
05	30566 X	26132 -0-	-4434	-0-	23867 2	2265 9	N	2059	2098 1		246		
06	30240 X	23347 -0-	-6893	-0-	21377 2	1970 9	N	1791	1712 1		325		
07	31248 X	27855 -0-	-3393	-0-	25758 2	2097 9	N	1906	1882 1		349		
08	31248 X	26194 -0-	-5054	-0-	23935 2	2259 9	N	2054	1906 1		497		
09	25290 X	23804 -0-	-1486	-0-	22101 2	1703 9	N	1548	1858 1		187		
10	27869 X	23924 -0-	-3945	-0-	22023 2	1901 9	N	1728	1585 1	2 8	328		
FRANK RAUCH UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	288515	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	10907	- 16050
05	24366 X	19893 -0-	-4473	-0-	17390 2	2503 9	N	2275	2125 1		485		
06	21840 X	18685 -0-	-3155	-0-	16353 2	2332 9	N	2120	2045 1		560		
07	22568 X	18135 -0-	-4433	-0-	15862 2	2273 9	N	2066	2212 1		414		
08	22568 X	17564 -0-	-5004	-0-	15508 2	2056 9	N	1869	2023 1		260		
09	21120 X	16776 -0-	-4344	-0-	14608 2	2168 9	N	1971	1819 1	11 8	401		
10	19902 X	16164 -0-	-3738	-0-	14040 2	2124 9	N	1931	1861 1	3 8	468		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED						CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FRANKS OL		WELL #:	2H	RRCID ->	289173	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.11775	- 16951		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT			
05	16430 X	7435	-0-	-8995	-0-	452	1	6405	2	N	525	361	1	303
						578	9							
06	14850 X	12593	-0-	-2257	-0-	574	1	11202	2	N	743	694	1	352
						817	9							
07	11718 X	10955	-0-	-763	-0-	661	1	9581	2	N	648	524	1	476
						713	9							
08	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	673	1	10654	2	N	601	723	1	354
						661	9							
09	12600 X	9844	-0-	-2756	-0-	538	1	8781	2	N	477	549	1	282
						525	9							
10	13020 X	11089	-0-	-1931	-0-	684	1	9772	2	N	575	558	1	295
						633	9					4	8	
BROSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289184	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.10932	- 16175		
05	36119 X	36119	-0-	-0-	-0-	30530	2	5589	9	N	5081	5016	1	227
06	33903 X	33903	-0-	-0-	-0-	28688	2	5215	9	N	4741	4583	1	385
07	34355 X	34355	-0-	-0-	-0-	29141	2	5214	9	N	4740	4574	1	551
08	33594 X	33594	-0-	-0-	-0-	28472	2	5122	9	N	4656	4536	1	671
09	30934 X	30934	-0-	-0-	-0-	26406	2	4528	9	N	4116	4430	1	357
*10	30051 X	30051	-0-	-0-	-0-	25322	2	4729	9	N	4299	3998	1	649
MARY LOU UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289880	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	12097	PERF.11953	- 16122		
05	24800 X	19084	-0-	-5716	-0-	17108	2	1976	9	N	1796	1493	1	618
06	22620 X	22391	-0-	-229	-0-	20425	2	1966	9	N	1787	2006	1	399
07	21948 X	21066	-0-	-882	-0-	19248	2	1818	9	N	1653	1648	1	404
08	21948 X	20215	-0-	-1733	-0-	18445	2	1770	9	N	1609	1476	1	537
09	22380 X	19052	-0-	-3328	-0-	17352	2	1700	9	N	1545	1800	1	269
10	23126 X	18581	-0-	-4545	-0-	16913	2	1668	9	N	1516	1309	1	473
BIG BEND		WELL #:	1H	RRCID ->	289983	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.13279	- 20189		
05	302250 X	189923	-0-	-112327	-0-	1302	1	177740	2	N	9888	9888	1	275
						4	4	10877	9					
06	250140 X	184620	-0-	-65520	-0-	1345	1	173190	2	N	9168	9102	1	341
						10085	9							
07	229121 X	180104	-0-	-49017	-0-	931	1	169465	2	N	8821	8877	1	285
						5	4	9703	9					
08	229121 X	168688	-0-	-60433	-0-	842	1	158974	2	N	8047	7853	1	479
						20	4	8852	9					
09	203940 X	154122	-0-	-49818	-0-	1008	1	145020	2	N	7358	7637	1	182
						8094	9					18	8	
10	190774 X	149572	-0-	-41202	-0-	1014	1	140624	2	N	7185	6860	1	500
						7904	9					7	8	
BLUE PADDLE		WELL #:	1H	RRCID ->	289988	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	10466	PERF.11084	- 15799		
05	50158 X	16247	-0-	-33911	-0-	62	1	12657	2	N	3207	2778	1	568
						3528	9							
06	45810 X	32440	-0-	-13370	-0-	244	1	25627	2	N	5972	6013	1	527
						6569	9							
07	43369 X	31606	-0-	-11763	-0-	25070	2	6536	9	N	5942	5878	1	591
08	43369 X	32055	-0-	-11314	-0-	141	1	25620	2	N	5722	5900	1	413
						6294	9							
09	34529 X	34529	-0-	-0-	-0-	265	1	27925	2	N	5763	5552	1	624
						6339	9							
*10	34903 X	34903	-0-	-0-	-0-	274	1	28890	2	N	5217	5197	1	644
						5739	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544			WELL #: 3H		RRCID -> 289990		COMPL. DATE 11/10/2020			TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	200446 X	157048	-0-	-43398	-0-	1025	1	142182	2	N	12579	12474	1		429
06	193980 X	143157	-0-	-50823	-0-	1013	1	129928	2	N	11105	11387	1		147
07	187984 X	133478	-0-	-54506	-0-	931	1	120702	2	N	10764	10524	1		387
08	187984 X	122849	-0-	-65135	-0-	597	1	111454	2	N	9804	9889	1		302
09	166530 X	113405	-0-	-53125	-0-	726	1	102800	2	N	8981	9041	1	16 8	226
10	157046 X	108911	-0-	-48135	-0-	711	1	98565	2	N	8740	8535	1	4 8	427
						9614	9								
ACADIA			WELL #: 1H		RRCID -> 290970		COMPL. DATE 10/31/2020			TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312					
05	1320745 X	150070	-0-	-1170675	-0-	121515	2	14	4	N	25946	26016	1		503
06	198060 X	131654	-0-	-66406	-0-	28541	9	106789	2	N	22270	22200	1		573
07	204662 X	127274	-0-	-77388	-0-	24497	9	103208	2	N	21514	21959	1		128
08	204662 X	119396	-0-	-85266	-0-	23665	9	97244	2	N	19855	19563	1		420
09	198060 X	107560	-0-	-90500	-0-	97244	2	18910	9	N	17191	16979	1		632
10	150071 X	105937	-0-	-44134	-0-	21841	9	88371	2	N	16693	17155	1	20 8	150
						87410	2	18362	9	N					
PALO DURO			WELL #: 1H		RRCID -> 291094		COMPL. DATE 10/31/2020			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749					
05	0	139890	-0-	139890	1201175	118968	2	14	4	N	19007	19021	1		353
06	1324979 X	123804	-0-	-1201175	-0-	20908	9	105833	2	N	16007	15932	1		428
07	188480 X	119663	-0-	-68817	-0-	17608	9	102302	2	N	15423	15561	1		290
08	188480 X	113862	-0-	-74618	-0-	16965	9	98191	2	N	13963	13876	1		377
09	182400 X	103062	-0-	-79338	-0-	98191	2	13511	9	N	12283	12464	1		196
10	188480 X	106420	-0-	-82060	-0-	15359	9	89269	2	N	12545	12233	1		508
						92446	2	13800	9	N					
DIETZ O.L. UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 291315		COMPL. DATE 10/31/2020			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673					
05	0	147918	-0-	147918	1201927	124745	2	14	4	N	21054	20886	1		510
06	1334932 X	133005	-0-	-1201927	-0-	23159	9	112975	2	N	17856	17893	1		473
07	194184 X	132173	-0-	-62011	-0-	19642	9	111689	2	N	18224	18076	1		621
08	194184 X	122874	-0-	-71310	-0-	20046	9	103250	2	N	17541	17653	1		509
09	187920 X	112002	-0-	-75918	-0-	19295	9	94798	2	N	15370	15371	1		508
10	194184 X	114329	-0-	-79855	-0-	97041	2	17105	9	N	15550	15618	1		440

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
LEVI GOODRICH UNIT 2		WELL #:	2H	RRCID ->	291349	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	10753	-	15978
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	103744	-0-	103744	899664	329	1	80205	2	Y	20897	20619	394
						223	4	22987	9				
06	0	89473	-0-	89473	989137	319	1	70644	2	Y	16644	16659	379
						202	4	18308	9				
07	0	85833	-0-	85833	1074970	328	1	69043	2	Y	14814	15004	189
						167	4	16295	9				
08	1152326 X	77356	-0-	-1074970	-0-	310	1	62098	2	Y	13445	13588	46
						158	4	14790	9				
09	131820 X	69705	-0-	-62115	-0-	293	1	55985	2	Y	12065	11760	351
						13272	9						
10	136214 X	68099	-0-	-68115	-0-	339	1	55962	2	Y	10586	10782	155
						11645	9						

YUKON A		WELL #:	1H	RRCID ->	291455	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	11140	-	15808
05	0	99584	-0-	99584	453882	1672	1	74520	2	Y	21065	20945	922
						220	4	23172	9				
06	0	85373	-0-	85373	539255	1522	1	63543	2	Y	18401	18483	840
						67	4	20241	9				
*07	0	76691	-0-	76691	615946	810	1	57781	2	Y	16319	16414	745
						149	4	17951	9				
08	0	65840	-0-	65840	681786	725	1	49077	2	Y	14366	14103	1008
						235	4	15803	9				
*09	684272 X	2486	-0-	-681786	-0-	26	1	1902	2	Y	501	1508	1 8 -0-
						551	9						
10	127379 X	20044	-0-	-107335	-0-	248	1	14574	2	Y	4661	4308	5 8 348
						5127	9						

YUKON C		WELL #:	3H	RRCID ->	291545	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	11291	PERF.	11289	-	17732
*01	518 X	518	-0-	-0-	-0-	317	2	79	4	Y	111		111
						122	9						
*02	111893 X	111893	-0-	-0-	-0-	1622	1	92192	2	Y	15614	14738	987
						904	4	17175	9				
*03	189817 X	189817	-0-	-0-	-0-	2805	1	159161	2	Y	24295	24683	599
						1126	4	26725	9				
*04	181803 X	181803	-0-	-0-	-0-	2913	1	154197	2	Y	21379	21371	607
						1176	4	23517	9				
*05	167252 X	167252	-0-	-0-	-0-	3349	1	142887	2	Y	18705	18424	888
						440	4	20576	9				
*06	152137 X	152137	-0-	-0-	-0-	3124	1	129545	2	Y	17574	17665	797
						137	4	19331	9				
*07	141126 X	141126	-0-	-0-	-0-	1673	1	122105	2	Y	15492	15580	709
						307	4	17041	9				
*08	134268 X	134268	-0-	-0-	-0-	1494	1	116309	2	Y	14528	14180	1057
						484	4	15981	9				
*09	124280 X	124280	-0-	-0-	-0-	1853	1	106316	2	Y	14181	14251	987
						15599	9						
10	145808 X	120076	-0-	-25732	-0-	1762	1	103738	2	Y	12634	12645	33 8 943
						13897	9						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WELL #:		2H	RRCID -> 291562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	EOM	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*01	207816 X	207816	-0-	-0-	-0-	5247 1	158356 2	Y	38155	38531 1	575	
						2242 4	41971 9					
*02	146810 X	146810	-0-	-0-	-0-	3449 1	113970 2	Y	26385	26429 1	531	
						367 4	29024 9					
*03	191207 X	191207	-0-	-0-	-0-	4811 1	148880 2	Y	33505	33198 1	838	
						660 4	36856 9					
*04	171379 X	171379	-0-	-0-	-0-	3408 1	132705 2	Y	31055	31175 1	718	
						1105 4	34161 9					
*05	164306 X	164306	-0-	-0-	-0-	3250 1	126328 2	Y	30547	30506 1	759	
						1126 4	33602 9					
*06	148084 X	148084	-0-	-0-	-0-	2589 1	113947 2	Y	27880	28012 1	627	
						880 4	30668 9					
*07	138031 X	138031	-0-	-0-	-0-	2568 1	106488 2	Y	26178	26166 1	639	
						179 4	28796 9					
*08	133495 X	133495	-0-	-0-	-0-	2617 1	103268 2	Y	25078	25518 1	199	
						24 4	27586 9					
*09	120269 X	120269	-0-	-0-	-0-	2695 1	92206 2	Y	22833	22689 1	343	
						25116 9						
*10	114588 X	114588	-0-	-0-	-0-	2090 1	88298 2	Y	21920	21791 1	472	
						24112 9						

LIEBSCHER		WELL #:		3H	RRCID -> 291575	COMPL. DATE 01/31/2021	TOTAL DEPTH 11233	PERF. 11143 - 16667			
01	0	672	-0-	672	672	1 1	466 2	Y	101		101
						94 4	111 9				
02	0	117883	-0-	117883	118555	1737 1	101710 2	Y	12244	11666 1	679
						968 4	13468 9				
03	0	201586	-0-	201586	320141	3079 1	178522 2	Y	17045	17299 1	425
						1235 4	18750 9				
04	0	203360	-0-	203360	523501	3360 1	180261 2	Y	16712	16437 1	700
						1356 4	18383 9				
05	0	195844	-0-	195844	719345	4049 1	172820 2	Y	16766	16827 1	639
						532 4	18443 9				
06	0	171357	-0-	171357	890702	3808 1	153474 2	Y	12644	12710 1	573
						167 4	13908 9				
07	0	161430	-0-	161430	1052132	2025 1	146359 2	Y	11523	11534 1	562
						371 4	12675 9				
08	0	146731	-0-	146731	1198863	1928 1	132829 2	Y	10318	10178 1	702
						624 4	11350 9				
09	0	127860	-0-	127860	1326723	2029 1	114578 2	Y	9721	9735 1	688
						10693 9					
*10	1451809 X	125086	-0-	-1326723	-0-	1894 1	111493 2	Y	9972	9914 1	746
						10969 9					

SARATOGA C		WELL #:		3H	RRCID -> 291641	COMPL. DATE 12/29/2020	TOTAL DEPTH 11545	PERF. 11333 - 18369			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	120819 X	NO RPT	-0-	-120819	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	220317 X	NO RPT	-0-	-220317	-0-			Y	NO RPT		-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC		WELL #:		3H	RRCID -> 279970	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8310 - 8338			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635										
DITTMAR			WELL #:	1	RRCID ->	146840	COMPL. DATE	07/25/1993	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11846	- 12025	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		155 N	66	-0-	-89	-0-	66 3		N	-0-		75	
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		75	
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		75	
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		75	
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		75	
10		1023 N	117	-0-	-906	-0-	117 3		N	-0-		75	

MEANS "B"					WELL #:	3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10266 - 12740
05		868 N	308	-0-	-560	-0-	218 3	90 9	N	82	164 1	136	
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196 3	2 9	N	2		138	
07		3100 N	8321	-0-	5221	5221	7310 3	1011 9	N	919	710 1	209	
08		3100 N	16589	-0-	13489	18710	14462 3	2127 9	N	1934	1780 1	363	
09		3000 N	13859	-0-	10859	29569	12255 3	1604 9	N	1458	1606 1	215	
*10		39162 X	9593	-0-	-29569	-0-	8574 3	1019 9	N	926	730 1	411	

NITRO OIL & GAS, LLC					WELL #:	4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645 - 14699
WOLFF					611014								
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		160	
06		810 N	750	-0-	-60	-0-	750 3		N	-0-		160	
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	813 3	95 9	N	86		246	
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	929 3	62 9	N	56	177 1	125	
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	930 3	17 9	N	15		140	
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		140	

OGDEN RESOURCES CORPORATION					WELL #:	1	RRCID ->	155760	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	19432	PERF.14034 - 19432
BRUST UNIT					618970								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OUTLAW OIL LLC					WELL #:	1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7510 - 10131
CECELIA-BEDFORD UNIT					628425								
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	410 2	1 9	N	1		51	
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	341 2	95 9	N	86		137	
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	329 2	145 9	N	132	187 1	82	
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	343 2	63 9	N	57		139	
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	310 2	168 9	N	153	216 1	76	
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		76	

PALEO OIL COMPANY LLC					WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	15133	PERF.15497 - 18942
PATRIOT					635131								
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-	
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-	
*07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-	
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	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				
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819														
QUARRY OL														
WELL #: 1H RRCID -> 162967										COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POCO LLC 668802														
REIM, MILTON														
WELL #: 1 RRCID -> 157259										COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076				
*12	3100	N	3378	-0-	278	278		3313	2	65	9	N	59	107
*01	2481	X	2203	-0-	-278	-0-		2141	2	62	9	N	56	163
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-		1715	2	34	9	N	31	194
*03	2449	X	2275	-0-	-174	-0-		2232	2	43	9	N	39	41
*04	2370	X	1346	-0-	-1024	-0-		1312	2	34	9	N	31	72
*05	2449	X	1623	-0-	-826	-0-		1587	2	36	9	N	33	105
*06	2190	X	1712	-0-	-478	-0-		1682	2	30	9	N	27	132
*07	2263	X	1793	-0-	-470	-0-		1751	2	42	9	N	38	170
*08	2263	X	1996	-0-	-267	-0-		1961	2	35	9	N	32	20
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-		1947	2	31	9	N	28	48
10	1798	N	1163	-0-	-635	-0-		1138	2	25	9	N	23	71

POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908														
THIEL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160814										COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985				
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161														
MCCLENDON														
WELL #: RRCID -> 161523										COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320				
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016														

NEUHAUS														
WELL #: 1 RRCID -> 196462										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

MITCHELL, B.P. ETAL														
WELL #: 2 RRCID -> 278539										COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	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				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
DOROTHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 N	187	-0-	-526	-0-	187	2			N	-0-			98
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-			98
07	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-			98
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-			98
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			98
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	N	-0-	3		101
CLAY FARMS				WELL #:	1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267		
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			15
06	1740 N	631	-0-	-1109	-0-	631	2			N	-0-			15
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			15
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			15
*09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			15
*10	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1431	2	187	9	N	170	181	1	4
CALHOUN, F. D.				WELL #:	1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840		
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			104
06	1920 N	606	-0-	-1314	-0-	606	2			N	-0-			104
07	1302 N	470	-0-	-832	-0-	470	2			N	-0-			104
08	930 N	474	-0-	-456	-0-	474	2			N	-0-			104
*09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			104
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			104
CALHOUN, F. D.				WELL #:	2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057		
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			45
06	390 N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-			45
07	651 N	226	-0-	-425	-0-	226	2			N	-0-			45
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			45
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			45
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			45
MUSTANG				WELL #:	1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.15120 - 17185		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
CLAY FARMS				WELL #:	2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200		
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			87
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			87
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			87
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			87
*09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			87
*10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			87
DEVON				WELL #:	1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568 - 18093		
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
*09	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
*10	1519 N	936	-0-	-583	-0-	936	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
MATTIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID -> 275341	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 10091	PERF. 9861	- 12970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	834 2	209 9	N	190	185 1		13
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			13
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			13
08	899 N	47	-0-	-852	-0-	47 2		N	-0-			13
*09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1186 2	152 9	N	138			151
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	112 1		39

R & S ENERGY, INC.		687485		WELL #:		1RE	RRCID -> 159646	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881	- 11491	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018												

RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #:		1H	RRCID -> 162545	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 17445	PERF. 12509	- 17445	
05	T. A.	5598	-0-	5598	44518	295 1	4665 2	N	580	591 1		137
06	48911 X	4393	-0-	-44518	-0-	638 9	3547 2	N	558	549 1		146
07	10850 X	3472	-0-	-7378	-0-	232 1	3028 2	N	232	186 1		192
08	10850 X	3373	-0-	-7477	-0-	614 9	2952 2	N	220	161 1		251
09	8220 X	6999	-0-	-1221	-0-	189 1	6112 2	N	462	366 1		347
10	5611 X	4247	-0-	-1364	-0-	255 9	3739 2	N	249	372 1		224
						179 1						
						242 9						
						379 1						
						508 9						
						234 1						
						274 9						

ORSAK UNIT		690225		WELL #:		10L	RRCID -> 163559	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 13664	PERF. 12888	- 17655	
05	3100 N	20939	-0-	17839	42967	1163 1	18411 2	N	1241	1110 1	2 8	314
06	60448 X	17481	-0-	-42967	-0-	1365 9	15458 2	N	917	1110 1		121
07	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	1014 1	13436 2	N	891	758 1	1 8	253
08	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	1009 9	13255 2	N	860	927 1		186
*09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	839 1	3382 2	N	226	187 1		225
*10	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	980 9	10727 2	N	626	572 1		279
						806 1						
						946 9						
						210 1						
						249 9						
						670 1						
						689 9						

CANIK UNIT		690225		WELL #:		RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 13082	- 17985		
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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
BLAIR OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166348	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	13683	PERF.	8716 -	8950
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
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
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
SUPAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	167171	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	13991	PERF.	13513 -	17497
05	14B2 EXT	6269	-0-	6269	13949	373	1	5896	2	N	-0-		54
06	17161 X	3212	-0-	-13949		198	1	3014	2	N	-0-		54
07	7223 X	3911	-0-	-3312		230	1	3680	2	N	1	1 8	54
						1	9						
08	7223 X	1371	-0-	-5852		79	1	1292	2	N	-0-		54
09	6990 X	3363	-0-	-3627		196	1	3167	2	N	-0-		54
10	6262 X	711	-0-	-5551		42	1	669	2	N	-0-		54
KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID ->	169882	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	14211	PERF.	13715 -	18704
05	496 N	496	-0-	-0-		29	1	467	2	N	-0-		231
06	420 N	232	-0-	-188		14	1	218	2	N	-0-		231
07	492 N	492	-0-	-0-		29	1	463	2	N	-0-		231
08	496 N	234	-0-	-262		13	1	220	2	N	1		232
						1	9						
09	342 N	342	-0-	-0-		20	1	322	2	N	-0-		232
10	496 N	329	-0-	-167		19	1	310	2	N	-0-		232
WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172478	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	13709	PERF.	13163 -	18497
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
SUPER T		WELL #:		1H	RRCID ->	285290	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	13651	PERF.	13690 -	19514
05	41943 X	34403	-0-	-7540		2201	1	30620	2	N	1438	1368 1	366
						1582	9					1 8	
06	40590 X	32317	-0-	-8273		1092	1	29769	2	N	1324	1515 1	175
						1456	9						
07	36177 X	30587	-0-	-5590		2346	1	26888	2	N	1230	1060 1	342
						1353	9					3 8	
08	36177 X	27590	-0-	-8587		1714	1	24693	2	N	1075	1326 1	91
						1183	9						
09	35010 X	17949	-0-	-17061		816	1	16412	2	N	655	425 1	321
						721	9						
10	34410 X	25946	-0-	-8464		1232	1	23447	2	N	1152	1255 1	218
						1267	9						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	56513 X	33715	-0-	-22798	-0-	2154	1	29885	2	N	1524	1492	1	1 8 284
06	54690 X	42944	-0-	-11746	-0-	1451	1	39603	2	N	1718	1450	1	552
07	44243 X	44243	-0-	-0-	-0-	3490	1	39060	2	N	1539	1704	1	3 8 384
08	38068 X	37685	-0-	-383	-0-	2352	1	33836	2	N	1361	1502	1	243
09	42930 X	26305	-0-	-16625	-0-	1401	1	23519	2	N	1259	953	1	549
10	44361 X	24295	-0-	-20066	-0-	1164	1	21901	2	N	1118	1336	1	331
						1230	9							
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445														
05	43245 X	32917	-0-	-10328	-0-	2114	1	29361	2	N	1311	1304	1	255
06	41850 X	30917	-0-	-10933	-0-	1442	9	1096	1	N	1183	1121	1	317
07	34751 X	27847	-0-	-6904	-0-	1301	9	839	1	N	1124	1213	1	1 8 227
08	34751 X	18090	-0-	-16661	-0-	1236	9	241	1	N	808	753	1	282
09	33630 X	-0-	-0-	-33630	-0-	889	9	-0-	-	N	-0-	118	1	164
10	32922 X	27502	-0-	-5420	-0-	1277	1	24980	2	N	1132	1132	1	164
						1245	9							
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445														
05	49848 X	33747	-0-	-16101	-0-	32555	2	1192	9	Y	1084	1078	1	1 8 204
06	39930 X	27767	-0-	-12163	-0-	3353	1	23376	2	Y	944	988	1	160
07	41261 X	28576	-0-	-12685	-0-	1038	9	192	1	Y	861	941	1	2 8 78
08	41261 X	31132	-0-	-10129	-0-	947	9	1523	1	Y	971	873	1	176
09	29785 X	29785	-0-	-0-	-0-	1068	9	1154	1	Y	1056	944	1	288
*10	28295 X	28295	-0-	-0-	-0-	1162	9	1219	1	Y	1066	1304	1	50
						1173	9							
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321														
05	87141 X	64516	-0-	-22625	-0-	4067	1	59183	2	Y	1151	1258	1	123
06	76890 X	55321	-0-	-21569	-0-	1266	9	1972	1	Y	821	751	1	193
07	77717 X	61865	-0-	-15852	-0-	903	9	4183	1	Y	923	945	1	171
08	77717 X	59765	-0-	-17952	-0-	1015	9	3625	1	Y	1080	1024	1	227
09	54600 X	54121	-0-	-479	-0-	1188	9	2846	1	Y	785	945	1	67
*10	57242 X	57242	-0-	-0-	-0-	864	9	2855	1	Y	444	368	1	143
						488	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
RAMTEX ENERGY LLC			//CONT.//	690225									
LINCOLN			WELL #:	1H	RRCID ->	289097	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	13393	PERF.14329	- 19788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE			
05	100347 X	62816	-0-	-37531	-0-	3355 1	56149 2	N	3011	3043 1	1 8	160	
06	94380 X	54700	-0-	-39680	-0-	3312 9	1160 1	N	2612	2568 1		204	
07	79670 X	57089	-0-	-22581	-0-	2873 9	4477 1	N	2613	2652 1		165	
08	77376 X	52968	-0-	-24408	-0-	2874 9	4089 1	N	2465	2356 1		274	
09	64920 X	50105	-0-	-14815	-0-	2712 9	2756 1	N	2547	2421 1		400	
10	62806 X	48303	-0-	-14503	-0-	2802 9	2377 1	N	1959	2272 1		87	
						2155 9							
HAWK			WELL #:	1H	RRCID ->	289103	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	13885	PERF.14703	- 20913	
05	87172 X	74746	-0-	-12426	-0-	4795 1	67316 2	N	2395	2475 1	1 8	238	
06	88620 X	69698	-0-	-18922	-0-	2635 9	2341 1	N	2185	2286 1		137	
07	91574 X	68709	-0-	-22865	-0-	2404 9	5446 1	N	2108	2085 1		160	
08	91574 X	66478	-0-	-25096	-0-	2319 9	4269 1	N	2105	2192 1		73	
09	75450 X	61512	-0-	-13938	-0-	2316 9	3362 1	N	1831	1529 1		375	
10	74741 X	57013	-0-	-17728	-0-	2014 9	2778 1	N	1926	2052 1		249	
						2119 9							
KOCIAN OL			WELL #:	2H	RRCID ->	289475	COMPL. DATE	06/01/2019	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13548	- 18428	
05	70618 X	50374	-0-	-20244	-0-	1651 1	44850 2	N	3521	3415 1		196	
06	68340 X	47766	-0-	-20574	-0-	3873 9	1706 1	N	3217	3127 1		286	
07	62651 X	44782	-0-	-17869	-0-	3539 9	1368 1	N	3013	3061 1		238	
08	59396 X	34430	-0-	-24966	-0-	3314 9	577 1	N	2171	2165 1		244	
09	55350 X	51195	-0-	-4155	-0-	2388 9	2160 1	N	3274	3451 1		67	
10	50375 X	45525	-0-	-4850	-0-	2160 1	3601 9	N	2636	2230 1		473	
						1967 1	2900 9						
DREDD			WELL #:	1H	RRCID ->	289635	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	13115	PERF.13611	- 18311	
05	70928 X	52159	-0-	-18769	-0-	1764 1	45721 2	N	4249	4170 1		202	
06	62700 X	50050	-0-	-12650	-0-	4674 9	1829 1	N	4073	3911 1		364	
07	57908 X	49806	-0-	-8102	-0-	4480 9	1582 1	N	3924	4127 1	1 8	160	
08	57908 X	36143	-0-	-21765	-0-	4316 9	607 1	N	2800	2649 1		311	
09	54780 X	52440	-0-	-2340	-0-	3080 9	2158 1	N	4085	4119 1		277	
10	52173 X	48369	-0-	-3804	-0-	4494 9	1872 1	N	3038	2679 1		636	
						3342 9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
05		331266 X	182874	-0-	-148392	-0-	7119	1	166019	2	N	8851	8584	1 8 504
							9736	9						
06		320580 X	112108	-0-	-208472	-0-	4695	1	101517	2	N	5360	5634	1 230
							5896	9						
07		308047 X	172091	-0-	-135956	-0-	6271	1	157121	2	N	7908	7746	1 392
							8699	9						
08		308047 X	152122	-0-	-155925	-0-	2704	1	141467	2	N	7228	7085	1 535
							7951	9						
09		283770 X	138007	-0-	-145763	-0-	5800	1	124945	2	N	6602	6793	1 344
							7262	9						
10		182869 X	134910	-0-	-47959	-0-	5150	1	123262	2	N	5907	5649	1 602
							6498	9						
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580														
05		331266 X	216159	-0-	-115107	-0-	8340	1	194485	2	N	12122	11995	1 8 302
							13334	9						
06		320580 X	177094	-0-	-143486	-0-	7386	1	159680	2	N	9116	9149	1 269
							10028	9						
07		264957 X	167030	-0-	-97927	-0-	6055	1	151703	2	N	8429	8356	1 342
							9272	9						
08		264957 X	145312	-0-	-119645	-0-	2564	1	134177	2	N	7792	7650	1 484
							8571	9						
09		239490 X	124339	-0-	-115151	-0-	5190	1	111795	2	N	6685	6774	1 395
							7354	9						
10		216163 X	114251	-0-	-101912	-0-	4260	1	101953	2	N	7307	7237	1 465
							8038	9						
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-		54
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-		54
07		1674 N	1275	-0-	-399	-0-	1275	2			N	-0-		54
08		1829 N	1171	-0-	-658	-0-	1171	2			N	-0-		54
09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-		54
*10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	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														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		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														
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	2	N	-0-		-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	2	N	-0-		-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-		-0-
08		310 N	217	-0-	-93	-0-	1	1	216	2	N	-0-		-0-
09		300 N	176	-0-	-124	-0-	1	1	175	2	N	-0-		-0-
*10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
10	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

05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2383	2	564	9	N	513	898	1	7	8	340
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2465	2	514	9	N	467	549	1	7	8	251
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2475	2	495	9	N	450	377	1	9	8	315
08	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	2190	2	549	9	N	499	383	1			431
09	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	2287	2	416	9	N	378	576	1	2	8	231
10	3069 X	2853	-0-	-216	-0-	2334	2	519	9	N	472	384	1	5	8	314

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021																

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

05	3100 X	2533	-0-	-567	-0-	2533	2			Y	-0-					43
06	3000 X	1306	-0-	-1694	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2091	-0-	-1009	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
08	2542 X	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2089	-0-	2089	2089	2089	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2089					Y	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					13
06	1830 N	1595	-0-	-235	-0-	1595	2			N	-0-					13
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					13
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					13
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471									
MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.	12700 - 15360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-			53
06	2550 N	2144	-0-	-406	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			53
07	2139 N	1891	-0-	-248	-0-	-0-	1891 2		N	-0-			53
08	2635 N	2158	-0-	-477	-0-	-0-	2158 2		N	-0-			53
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-			53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

ROBINSON "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.	13155 - 16654	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2021													

QUE PASA "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.	13382 - 16327	
05	0 O	104	-0-	104		246	104 2		Y	-0-			5
06	0 O	131	-0-	131		377	131 2		Y	-0-			5
07	0 O	209	-0-	209		586	209 2		Y	-0-			5
08	0 O	224	-0-	224		810	224 2		Y	-0-			5
09	0 O	209	-0-	209		1019	209 2		Y	-0-			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1019			Y	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021													

QUE PASA "D"		WELL #:		4H	RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.	12762 - 15820	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021													

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		WELL #:		837188	RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11740 - 11881	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004													

TE-RAY RESOURCES, LLC		WELL #:		840557	RRCID ->	161629	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	17729	PERF.	13355 - 17729	
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			51
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			51
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			51
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			51
09	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			51
*10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-			51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
TE-RAY RESOURCES, LLC //CONT.// 840557												
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2	N	-0-		110
06		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4856	2	N	5		115
07		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5298	2	N	28		143
08		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	22		165
*09		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5392	2	N	30		195
*10		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2	N	-0-		195

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979												
05		45384 X	34253	-0-	-11131	-0-	1042	1	N	389	179 1	330
							428	9				
06		40920 X	30641	-0-	-10279	-0-	1462	1	N	382	377 1	335
							420	9				
07		38192 X	28594	-0-	-9598	-0-	1680	1	N	367	375 1	327
							404	9				
08		38192 X	27337	-0-	-10855	-0-	1430	1	N	343	374 1	296
							377	9				
09		33150 X	23410	-0-	-9740	-0-	523	1	N	290	365 1	221
							319	9				
10		34255 X	15670	-0-	-18585	-0-	1685	1	N	195	192 1	224
							215	9				

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693												
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-		39
06		840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2	N	-0-		39
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		39
08		868 N	755	-0-	-113	-0-	755	2	N	-0-		39
09		840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2	N	-0-		39
*10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	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												
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	190 1	53
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-		53
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		53
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-		53
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		53
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-		53

TRIVISTA OPERATING LLC 871169												
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334												
05	DLQ	G-10	115	-0-	115	1101	115	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1101			Y	-0-		-0-
07		1101 N	-0-	-0-	-1101	-0-			Y	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) U. S. OPERATING, INC. TISH		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
				875431													
		WELL #:		2		RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH		9004 PERF. 8605 - 8786					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-		492	2	4	9	N	4					8
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-		512	2	6	9	N	5					13
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-		581	2	8	9	N	7					20
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-		580	2	4	9	N	4					24
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-		576	2	8	9	N	7					31
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-		585	2	8	9	N	7					38

JAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH		8747 PERF. 8459 - 8718					
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUTHIE		WELL #:		1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH		9165 PERF. 8960 - 9129					
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2			N	-0-					-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-		327	2			N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-					-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-		346	2			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			N	-0-					-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	2			N	-0-					-0-

DONNA		WELL #:		1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH		9050 PERF. 8729 - 8955					
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	2			N	-0-					2
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-					2
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-					2
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-					2
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-					2
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-					2

GERDES		WELL #:		1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH		8423 PERF. 7936 - 8423					
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1148	2	32	9	N	29					29
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-		1076	2	26	9	N	24					53
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1113	2	24	9	N	22	1	8			74
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-		1107	2	29	9	N	26					100
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1097	2	23	9	N	21	105	1	1	8	15
10	1147 N	1000	-0-	-147	-0-		983	2	17	9	N	15					30

SHARON		WELL #:		1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH		10978 PERF. 8411 - 10978					
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2			N	-0-					34
06	570 N	495	-0-	-75	-0-		495	2			N	-0-					34
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	2			N	-0-					34
08	589 N	526	-0-	-63	-0-		526	2			N	-0-					34
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	2			N	-0-					34
10	558 N	476	-0-	-82	-0-		476	2			N	-0-					34

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
 PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

05	T. A.	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

05	4526 X	4018	-0-	-508	-0-	158	1	3860	2	N	-0-		-0-
06	4800 X	4682	-0-	-118	-0-	175	1	4507	2	N	-0-		-0-
07	4960 X	4083	-0-	-877	-0-	152	1	3931	2	N	-0-		-0-
08	4960 X	3908	-0-	-1052	-0-	63	1	3845	2	N	-0-		-0-
09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	204	1	5186	2	N	-0-		-0-
*10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	190	1	5067	2	N	-0-		-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

05	3844 X	2505	-0-	-1339	-0-	98	1	2407	2	N	-0-		-0-
06	3720 X	2171	-0-	-1549	-0-	81	1	2090	2	N	-0-		-0-
07	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	101	1	2615	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	1720	-0-	-1287	-0-	28	1	1692	2	N	-0-		-0-
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	109	1	2783	2	N	-0-		-0-
10	2728 X	2089	-0-	-639	-0-	76	1	2013	2	N	-0-		-0-

WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-		-0-
06	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2			N	-0-		-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-		-0-
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-		-0-
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-		-0-
10	2015 N	1669	-0-	-346	-0-	1669	2			N	-0-		-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		877921							
APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056 - 19750
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
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2	N	-0-		-0-
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-		-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-		-0-
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-		-0-
10	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621	2	N	-0-		-0-

WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027 - 17187
05	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	44	1	1070	2	N	-0-
06	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	41	1	1055	2	N	-0-
07	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	40	1	1025	2	N	-0-
08	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	17	1	1032	2	N	-0-
09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	38	1	965	2	N	-0-
*10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	2	N	-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	148090	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.11125 - 14135
WALKER, M. P.											
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

VILAS-MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 - 15166
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	397	3	189	9	N	172
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-
*09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT

WALKER, M. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111
05	434 N	118	-0-	-316	-0-	118	3			N	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

KANKEL		WELL #:		1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 - 16950
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-
07	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		WELL #:	1	RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.	12023 - 15174	
VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #:	1	RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.	12023 - 15174	
VILAS		WELL #:	1	RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.	12023 - 15174	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

MOORE, JESSE		WELL #:	11H	RRCID ->	155376	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	11388 - 15280	
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3	N	-0-			204
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			204
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			204
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3	N	-0-			204
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-			204
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			204

MOORE ESTATE UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	16006	PERF.	11955 - 16006	
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	N	-0-			98
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3	N	-0-			98
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-			98
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-			98
*09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-			98
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			98

SCHULTE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.	11908 - 15895	
05	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	3	N	-0-			62
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-			62
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3	N	-0-			62
08	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3	N	-0-			62
09	450 N	130	-0-	-320	-0-	130	3	N	-0-			62
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			62

BYRD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.	12002 - 16146	
05	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3	N	-0-			77
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			77
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			77
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			77
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			77
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #:	1H	RRCID ->	157899	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	16894	PERF.	12266 - 16894	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			169
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			169
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			169
08	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3	N	-0-			169
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			169
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			169

VILAS-WALTON		WELL #:	1H	RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	16365	PERF.	12496 - 16365	
05	1085 N	906	-0-	-179	-0-	906	3	N	-0-			137
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			137
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			137
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			137
09	960 N	786	-0-	-174	-0-	786	3	N	-0-			137
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			137

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)																		
//CONT./// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
CNTY: LEE																		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT./// 884566																		
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			237			
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-	177	1	60			
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3	66	9	N	60		120			
08		1023 N	48	-0-	-975	-0-	-0-	44	3	4	9	N	4		124			
09		780 N	478	-0-	-302	-0-	-0-	478	3			N	-0-		124			
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT		124			
<hr/>																		
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931																		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
<hr/>																		
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189																		
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			157			
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			157			
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			157			
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3	204	9	N	185	342	1	-0-		
*09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-		-0-			
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
<hr/>																		
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615																		
05		1271 N	988	-0-	-283	-0-	-0-	988	3		N	-0-			137			
06		1230 N	1116	-0-	-114	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			137			
07		930 N	568	-0-	-362	-0-	-0-	568	3		N	-0-			137			
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			137			
09		1110 N	1012	-0-	-98	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			137			
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT		137			
<hr/>																		
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927																		
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
<hr/>																		
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473																		
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-			28			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28			
<hr/>																		
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057																		
05		36828 X	25183	-0-	-11645	-0-	-0-	24247	3	936	9	N	851	764	1	1	8	678
06		27750 X	22334	-0-	-5416	-0-	-0-	21538	3	796	9	N	724	748	1	3	8	651
07		24397 X	21564	-0-	-2833	-0-	-0-	20783	3	781	9	N	710	757	1			604
08		25172 X	20921	-0-	-4251	-0-	-0-	20194	3	727	9	N	661	770	1			495
09		24360 X	15263	-0-	-9097	-0-	-0-	14927	3	336	9	N	305	406	1			394
10		25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-	-0-					N	NO RPT					394

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
BELLEAU WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL	DEPTH	14383	PERF.14230 - 22001		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	250449 X	174213	-0-	-76236	-0-	174201 3	12 9		N	11			50	
06	242370 X	174009	-0-	-68361	-0-	174001 3	8 9		N	7			57	
07	250449 X	202370	-0-	-48079	-0-	202368 3	2 9		N	2			59	
08	187771 X	187771	-0-	-0-	-0-	187771 3			N	-0-			59	
09	174000 X	156530	-0-	-17470	-0-	156530 3			N	-0-			59	
10	202368 X	NO RPT	-0-	-202368	-0-				N	NO RPT			59	
SOMME				WELL #:	1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL	DEPTH	13562	PERF.13312 - 21376	
05	126139 X	95501	-0-	-30638	-0-	216 1	94971 3		N	285	189 1		201	
06	122070 X	78928	-0-	-43142	-0-	314 9	78476 3		N	218	188 1		231	
07	120187 X	70322	-0-	-49865	-0-	240 9	69894 3		N	190	371 1		50	
08	95511 X	62563	-0-	-32948	-0-	219 1	62158 3		N	169			219	
09	92430 X	52962	-0-	-39468	-0-	209 9								
10	95511 X	NO RPT	-0-	-95511	-0-	219 1	52584 3		N	151	201 1		169	
						186 9								
						212 1								
						166 9								
									N	NO RPT			169	
SAINT-MIHIEL				WELL #:	1H	RRCID ->	289148	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL	DEPTH	14302	PERF.14115 - 21880	
05	209679 X	209679	-0-	-0-	-0-	209677 3	2 9		N	2			39	
06	192840 X	182280	-0-	-10560	-0-	182269 3	11 9		N	10			49	
07	209277 X	209277	-0-	-0-	-0-	209271 3	6 9		N	5			54	
08	211066 X	211066	-0-	-0-	-0-	211066 3			N	-0-			54	
09	202920 X	189979	-0-	-12941	-0-	189979 3			N	-0-			54	
10	209684 X	NO RPT	-0-	-209684	-0-				N	NO RPT			54	
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934	WELL #:	1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11369 - 11551
CG & HD														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020	WELL #:		RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 8911 - 9128
PETERS, ALTON														
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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105	
PLUGGED AND ABANDONED				04/16/2019										
YOUNG, JOHN H., INC.				948460	WELL #:	1	RRCID ->	121024	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL	DEPTH	11440	PERF.11322 - 11440
BARON														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460									
TALLEY		WELL #:		1		RRCID -> 259669		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 11660 - 11690	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							169
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							169
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							169
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							169
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							169
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							169

GILBERT WOODS (9490)				34807 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
ADS OPERATING, INC.				000222									
APPELT PROPERTIES		WELL #:		1		RRCID -> 140297		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9472 - 9482	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)				34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803									
CROSS MEDIA		WELL #:		1		RRCID -> 175740		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8715 - 8746	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

GILLOCK (COAST)				34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907									
DAMIANI, JULES		WELL #:				RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8616 - 8646	
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

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	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7893 - 8783	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT //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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 19 RRCID -> 006402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 006406 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8330 - 8346												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 43 RRCID -> 006407 COMPL. DATE 06/01/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 8532												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 42 RRCID -> 006408 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8732 - 8757												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 41 RRCID -> 006409 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8976 - 9005												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538	
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404	
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8414 - 8420	
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9120 - 9148	
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8726 - 8728	
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8898 - 8932	
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9064 - 9006	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GILLOCK, SOUTH PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC GILLOCK, S UNIT		//CONT.// //CONT.//	34929 001 681359	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
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

GILLOCK S. UNIT		WELL #:	48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) CORUM PRODUCTION COMPANY GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #:	1	RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	7400 - 7416
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020											

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7632 - 7647
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA) SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC RASMUSSEN		WELL #:	4	RRCID ->	175514	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7650
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	508	-0-	508	508	37 1	471 2	N	-0-		60
09	744 X	236	-0-	-508	-0-	236 2		N	-0-		60
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		60

RASMUSSEN		WELL #:	6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7654 - 7726
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	1077	-0-	1077	1077	104 1	973 2	N	-0-		95
09	2941 X	1864	-0-	-1077	-0-	1864 2		N	-0-		95
*10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		95

OIL AND GAS DIVISION

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
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365									
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	8898 - 8904
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100) INLAND OCEAN, INC. CABALLO		35231 498 424607		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO								
		WELL #:	1	RRCID -> 285866	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9106 - 9111							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C.G.		35231 581 681327		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO								
		WELL #:	3	RRCID -> 108023	COMPL. DATE 09/30/1983	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9232 - 9246							
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK (WILCOX 10,500) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK RANCH		35231 913 681327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO								
		WELL #:	1	RRCID -> 047834	COMPL. DATE 12/24/1969	TOTAL DEPTH 10553	PERF. N/A							
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
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
GLASSCOCK RANCH		35231 922 681327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO								
		WELL #:	5	RRCID -> 150510	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 10603 - 10692							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK RANCH		35231 913 681327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO								
		WELL #:	2	RRCID -> 258981	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 11078	PERF. 10455 - 10830							
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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	127 1	92 9	7272 2	N	84				447
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	174 1	217 9	9517 2	N	197	357 1			287
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				287
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				287
09	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-				N	NO RPT				287
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-				N	NO RPT				287

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938

05	16368 X	12254	-0-	-4114	-0-	11627 3	627 9	627 9	N	570	577 1			163
06	15840 X	12088	-0-	-3752	-0-	11858 3	230 9	230 9	N	209	372 1			-0-
07	15345 X	12445	-0-	-2900	-0-	11858 3	587 9	587 9	N	534	533 1			1
08	15345 X	12453	-0-	-2892	-0-	12005 3	448 9	448 9	N	407	190 1			218
09	13680 X	7941	-0-	-5739	-0-	7484 3	457 9	457 9	N	415	547 1			86
10	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-				N	NO RPT				86

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

05	36425 X	28334	-0-	-8091	-0-	27320 3	1014 9	1014 9	N	922	952 1			823
06	35250 X	29879	-0-	-5371	-0-	29019 3	860 9	860 9	N	782	720 1			885
07	33885 X	33885	-0-	-0-	-0-	32467 3	1418 9	1418 9	N	1289	937 1			1237
08	32332 X	32332	-0-	-0-	-0-	31245 3	1087 9	1087 9	N	988	1297 1			928
*09	31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	30125 3	1080 9	1080 9	N	982	1080 1			830
10	33883 X	32906	-0-	-977	-0-	31749 3	1157 9	1157 9	N	1052	902 1			980

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				324
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				324
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				324
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				324
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				324
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				324

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2019

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682

05	12617 X	8972	-0-	-3645	-0-	8501 3	471 9	471 9	N	428	578 1			58
06	12210 X	4956	-0-	-7254	-0-	4614 3	342 9	342 9	N	311	369 1			-0-
07	12214 X	4823	-0-	-7391	-0-	4614 3	209 9	209 9	N	190	190 1			-0-
08	12214 X	538	-0-	-11676	-0-	486 3	52 9	52 9	N	47				47
09	10200 X	150	-0-	-10050	-0-	82 3	68 9	68 9	N	62				109
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-				N	NO RPT				109

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		35285 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NILSON		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8485 - 8748					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9033 - 9100					
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8920 - 8960					
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10294 - 10312					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5066 - 5070					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

GLENDALE, EAST (WOODBINE)			35376	750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851									
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10032
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	DLQ G-10	9	-0-	9	48	9	2	Y	-0-			69
06	61 N	13	-0-	-48	-0-	13	2	Y	-0-			69
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			69
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			69
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69

GOLIGHTLY (JACKSON)			35695	175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
NEBLETT'S CREEK			WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3364 - 3368
05	3069	12583	-0-	9514	174372	12583	2	N	-0-			-0-
06	7500	16170	-0-	8670	183042	16170	2	N	-0-			-0-
07	7750	14733	-0-	6983	190025	14733	2	N	-0-			-0-
*08	7750	6800	-0-	-950	189075	6800	2	N	-0-			-0-
09	2970	8973	-0-	6003	195078	8973	2	N	-0-			-0-
*10	10869	8019	-0-	-2850	192228	8019	2	N	-0-			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC			887723									
CHAMPION			WELL #:	1	RRCID ->	136181	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	2642 - 2650
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____			05/08/2021									

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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED _____			01/09/2018									

OIL AND GAS DIVISION

GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. SMITH, ASHBEL 2				35862 001 867578		ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HARRIS						
SMITH, ASHBEL 2				WELL #:	46	RRCID ->	204900	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4432	PERF.	4012	-	4088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15043					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15043					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15043					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15043					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15043					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15043					N	NO RPT					-0-
GOOSE CREEK (YEGUA 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. REIN TRUST				35862 800 048169		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: HARRIS						
REIN TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142	-	13208			
05	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-		186	1	2789	2	N	37	2	8				187
06	5784 R	5784	-0-	-0-	-0-		41	9	273	1	N	99	181	1	3	8		102
07	5862 R	5862	-0-	-0-	-0-		109	9	239	1	N	84	1	8				185
08	9703	11456	-0-	-0-	-0-	1753	310	1	11035	2	N	101	186	1	2	8		98
09	5790 #	NO RPT	-0-	-0-	-5790		111	9				N	NO RPT					98
10	5983 #	NO RPT	-0-	-0-	-5983							N	NO RPT					98

GRACELAND (BLUE SUEDE) 36236 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION 861467
LEHRER GU 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282385 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8804 #	6844	-0-	-1960	-0-	6838 2	6 9	N	5	179
06	8520 #	5453	-0-	-3067	-0-	5453 2		N	-0-	179
07	8804 #	7146	-0-	-1658	-0-	7146 2		N	-0-	179
08	8804 #	6771	-0-	-2033	-0-	6771 2		N	-0-	179
*09	7290 #	6148	-0-	-1142	-0-	6148 2		N	-0-	179
10	7161 #	6726	-0-	-435	-0-	6726 2		N	-0-	179

GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION 861467
LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-	10510 2	45 9	N	-0-	204
06	12270 X	10555	-0-	-1715	-0-	12405 2	67 9	N	41	245
07	12679 X	12472	-0-	-207	-0-	17223 2	88 9	N	61	306
08	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	7139 2	28 9	N	80 174 1	212
*09	10560 X	7167	-0-	-3393	-0-	13471 2	32 9	N	25	237
*10	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-			N	29 172 1	94

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) 36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
KANE BRANDON WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37		N	NO RPT	-0-

GRACEY (YEGUA) 36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
CAUSEY WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1694		Y	-0-	12
06	T. A.	1487	-0-	1487	-0-	3181 1279 2	208 9	Y	189 161 1	40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3181		Y	-0-	40
*08	3181 X	-0-	-0-	-3181	-0-			Y	-0-	40
*09	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1214 2	217 9	Y	197 165 1	72
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	72

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21 18 1	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21 18 1	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.// 36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.// 028734											
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785		PERF. 13249 - 13258			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639		PERF. 12814 - 14983			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREATHOPE (5350 FRIO)		36596 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FREDCO		284921		RRCID -> 164274		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5350 - 5354			
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			10
06	97 N	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			10
*10	92 N	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			10

GREEN LAKE (3350)		36714 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 071108		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2968 - 3014			
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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN'S LAKE (6600)		36732 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375		RRCID -> 148146		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6827 - 6830			
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	3813	X	3406	-0-	-407	-0-	3277	2	129	9	N	117				161
06	3570	X	3172	-0-	-398	-0-	3066	2	106	9	N	96	193	1		64
07	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	3088	2	124	9	N	113				177
08	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3022	2	118	9	N	107	193	1		91
09	3480	X	2868	-0-	-612	-0-	2751	2	117	9	N	106				197
10	3410	X	2974	-0-	-436	-0-	2857	2	117	9	N	106	121	1		182

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	405	2	N	3				211
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	N	8				219
07	682	N	55	-0-	-627	-0-	10	1	43	2	N	2				221
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	N	23				244
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	N	12				256
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	9	2	9	N	2				258

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	N	-0-				243
06	180	X	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-				243
07	186	X	110	-0-	-76	-0-	16	1	75	2	N	17				260
08	186	X	35	-0-	-151	-0-	19	9	3	9	N	3				263
09	150	X	40	-0-	-110	-0-	32	2	2	1	N	2				265
10	124	X	15	-0-	-109	-0-	2	9	15	2	N	-0-				265

BETTY MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	2	N	-0-				264
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				264
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-				264
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				264
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-				264
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				264

BETTY MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	60	1	193	2	N	-0-				79
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-				79
07	217	N	50	-0-	-167	-0-	9	1	41	2	N	-0-				79
08	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-				79
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-				79
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-				79

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		//CONT.//			37426 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//			048169		RRCID -> 280660		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 12094	PERF.11840	- 11852	
MOORE'S BLUFF		WELL #:			2									
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2020 - P/A 04/21/20														

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456 513			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169				RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 10800	PERF. 5448	- 5458		
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #:			1									
05	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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #:			1	RRCID -> 235946	COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10587	PERF.10044	- 10078				
05	3751	X	2613	-0-	-1138	-0-	124	1	2454	2	N	32	187	1	77
							35	9							
06	2640	X	2022	-0-	-618	-0-	105	1	1878	2	N	35			112
							39	9							
07	2728	X	1991	-0-	-737	-0-	109	1	1860	2	N	20			132
							22	9							
08	2945	X	911	-0-	-2034	-0-	90	1	810	2	N	10			142
							11	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			142
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			142

PROGENIES OPERATING LLC WILBANKS		681161			RRCID -> 230390	COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150	PERF.10732	- 10742				
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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			378
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			184
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			184

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
<hr/>												
GUM ISLAND, W. (7700) DAYLIGHT PETROLEUM LLC HEBERT-BROUSSARD				37463 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
				208171								
WELL #: 19				RRCID -> 140612	COMPL. DATE 06/10/1997	TOTAL DEPTH 10735	PERF. 5574	- 5960				
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
<hr/>												
GUM SLOUGH (Y-4) WHITEHEAD RESOURCES, LTD. FEE #1 SWD				37468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER					
				919409								
WELL #: 1				RRCID -> 120925	COMPL. DATE 01/18/1986	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 5030	- 5250				
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
<hr/>												
HALF MOON SHOAL (FRIO-B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 345				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
				293375								
WELL #: 1				RRCID -> 224870	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 13589	PERF.13114	- 13375				
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
<hr/>												
HALFLUNG (BIG GAS SAND) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC ST 236/237 UNIT				38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
				293375								
WELL #: 1				RRCID -> 234101	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10796	- 10836				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
<hr/>												
HAMEL (WILCOX 8460) MAGNUM PRODUCING, LP EAST HAMEL GAS UNIT 4				38433 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO					
				521516								
WELL #: 3				RRCID -> 278004	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8450	- 8458				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

HAMEL (WILCOX 9050)
GEMARMI INC.
HOBIZAL

38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
298884
WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMEL, EAST (9800)
PRIME OPERATING COMPANY
MILLER, GEORGE ESTATE

38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
677770
WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850

05	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	620	1	5803	2	N	105						217
06	6480 X	3706	-0-	-2774	-0-	600	1	3022	2	N	76	178	1				115
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-	84	9			N	-0-						115
08	6696 X	600	-0-	-6096	-0-	600	1			N	-0-						115
09	6330 X	5090	-0-	-1240	-0-	600	1	4434	2	N	51						166
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-	56	9			N	NO RPT						166

HAMEL, SOUTH (9350)
MAGNUM PRODUCING, LP
WEGENHOFT

38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
521516
WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HAMMAN
ATLAS OPERATING LLC
MCWILLIAMS OIL UNIT

38524 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
036587
WELL #: 4 RRCID -> 284393 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180

05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	N	2						58
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1						59
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1						60
08	279 N	148	-0-	-131	-0-	147	2	1	9	N	1						61
09	270 N	35	-0-	-235	-0-	34	2	1	9	N	1						62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						62

HAMMAN, EAST (FB A)
RAP OPERATING, L.L.C.
TALAFUSE GAS UNIT

38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
693654
WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-						52
10	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

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
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2529 2	29 9	N	26			298
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	780 2	34 9	N	31			329
*07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2346 2	47 9	N	43			372
*08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2954 2	23 9	N	21			393
*09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2007 2	15 9	N	14	184 1		223
*10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	706 2	19 9	N	17			240

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

05	1519 #	1171	-0-	-348	-0-	1057 2	114 9	N	104	190 1		72
06	1470 #	1033	-0-	-437	-0-	954 2	79 9	N	72			144
07	1302 #	1054	-0-	-248	-0-	981 2	73 9	N	66			210
08	1302 #	827	-0-	-475	-0-	710 2	117 9	N	106	175 1		141
09	1260 #	758	-0-	-502	-0-	633 2	125 9	N	114			255
10	1178 #	817	-0-	-361	-0-	701 2	116 9	N	105	185 1		175

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-			45
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-			45
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	40			85
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	17			102
*09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	117 2	8 9	N	7			109
*10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	103 2	12 9	N	11			120

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1179 2	42 9	N	38			213
06	1110 N	968	-0-	-142	-0-	934 2	34 9	N	31	182 1		62
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1094 2	36 9	N	33			95
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1106 2	41 9	N	37			132
*09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	939 2	36 9	N	33			165
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	722 2	50 9	N	45			210

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M	ALLOW CODE	GAS 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
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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29	
10	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

05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1157	2	19	9	N	17		77
06	1140 N	940	-0-	-200	-0-	919	2	21	9	N	19		96
07	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1073	2	24	9	N	22		118
*08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1812	2	22	9	N	20		138
*09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1430	2	11	9	N	10		148
*10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-		148

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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7751 - 7755

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	248	1	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	74	1	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	26	1	120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69			189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			189

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

05		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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

05		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF. 12631 - 12725

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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF. 11477 - 11517

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
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-			69
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 11328 - 11441

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-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 2572 - 2577	
M	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	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468	
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BLANKE		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317	
05	930 N	864	-0-	-66	-0-	864 2	N	-0-			81
06	1890 N	426	-0-	-1464	-0-	426 2	N	-0-			81
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-			81
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-			81
*09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-			81
*10	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1327 2	N	-0-			81

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BOYT, E. W.		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126	
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
DJH OIL & GAS LLC		221734									
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #: 37		RRCID -> 138453		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3861	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850						CNTY: LIBERTY			
BOYT, E. W.		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524	
05	3875	2071	-0-	-1804	-0-	2071 2	N	-0-			-0-
06	2280 #	1236	-0-	-1044	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
07	2232 #	1056	-0-	-1176	-0-	1056 2	N	-0-			-0-
08	2232 #	983	-0-	-1249	-0-	983 2	N	-0-			-0-
09	2010 #	896	-0-	-1114	-0-	896 2	N	-0-			-0-
10	2077 #	496	-0-	-1581	-0-	496 2	N	-0-			-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE		479450		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109				
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066				
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970				
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1	N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J		186835		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ODUM OIL & GAS CO.		618675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
RICHARDSON GAS UNIT #3				WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A				
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	166	1	91
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			150
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			210
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	174	1	97
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			159
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	167	1	58

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)			38969 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584										
TAUB			WELL #:	1	RRCID ->	219256	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	13010 - 13050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
BARRETT			WELL #:	2	RRCID ->	262901	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12965 - 12975	
05	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)			39426 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON					
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC			173860										
DONNER			WELL #:	4	RRCID ->	272813	COMPL. DATE	03/09/2014	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7428 - 7435	
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
FALCON			WELL #:	1	RRCID ->	290263	COMPL. DATE	10/16/2020	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7613 - 7618	
05	22258	X	6987	-0-	-15271	-0-	6868	1	119	9	N	108	306
06	21540	X	12736	-0-	-8804	-0-	12560	1	176	9	N	160	283
07	15748	X	15641	-0-	-107	-0-	15431	1	210	9	N	191	291
08	15748	X	14448	-0-	-1300	-0-	14314	1	134	9	N	122	243
09	14250	X	13913	-0-	-337	-0-	13788	1	125	9	N	114	173
*10	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13538	1	116	9	N	105	98

				39426 565	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON			
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)				763152									
SEDONA OIL & GAS CORP.													
HANKAMER, E.C. "B"				WELL #: 15	RRCID -> 105145	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7272 - 7274		
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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

				39427 497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)				386310									
HILCORP ENERGY COMPANY													
HANNAH				WELL #: 3	RRCID -> 282399	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	14797	PERF.	7873 - 7877		
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	
05	6913	#	6388	-0-	-525	-0-	310 1	4018 2	N	1873	1925 1	234	
							2060 9						
06	6690	#	5917	-0-	-773	-0-	296 1	3571 2	N	1864	1753 1	345	
							2050 9						
07	6727	#	6189	-0-	-538	-0-	310 1	3864 2	N	1832	1846 1	331	
							2015 9						
08	6727	#	5204	-0-	-1523	-0-	310 1	3042 2	N	1684	1700 1	315	
							1852 9						
09	6180	#	5459	-0-	-721	-0-	300 1	3245 2	N	1740	1696 1	359	
							1914 9						
10	6386	#	5429	-0-	-957	-0-	310 1	3322 2	N	1634	1696 1	297	
							1797 9						

				39427 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)				660286									
PETRODOME OPERATING, LLC													
LOST CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 286458	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	8760 - 8773		
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	
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			504	
06	420	X	379	-0-	-41	-0-	379 3	N	-0-	334 1		170	
07	403	X	379	-0-	-24	-0-	379 3	N	-0-			170	
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-		N	845			1015	
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	1236	1407 1		844	
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			844	

				39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				386310									
HILCORP ENERGY COMPANY													
LINDSEY-BLEDSOE				WELL #: 3	RRCID -> 271448	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	8291 - 8294		
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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

						RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
LINDSEY-BLEDSOE A-84				WELL #: 1		271759	10/21/2014	8151	7717 - 7725				
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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HOWARD UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7552 - 7588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 7816 - 7838		
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	39184 X	32266	-0-	-6918	-0-	31143	2	1123	9	Y	1021	4062	1	1142
06	36450 X	29272	-0-	-7178	-0-	28248	2	1024	9	Y	931	738	1	1335
07	33945 X	27584	-0-	-6361	-0-	26659	2	925	9	Y	841	1671	1	505
08	33945 X	28080	-0-	-5865	-0-	27126	2	954	9	Y	867	752	1	620
09	31230 X	26542	-0-	-4688	-0-	25642	2	900	9	Y	818	928	1	510
10	32271 X	26378	-0-	-5893	-0-	25483	2	895	9	Y	814	545	1	779

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HANNAH		WELL #:		1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527		PERF.12710 - 12727		
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	2883 X	2727	-0-	-156	-0-	662	1	1749	2	N	287	184	1	221
06	2790 X	2316	-0-	-474	-0-	584	1	1442	2	N	264	362	1	123
07	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	290	9	657	1	N	293	194	1	222
08	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	322	9	656	1	N	285	373	1	134
09	2640 X	1916	-0-	-724	-0-	314	9	590	1	N	214	190	1	158
*10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	235	9	625	1	N	324	366	1	116
						356	9							

HANNAH		WELL #:		2		RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479		PERF.13196 - 13248		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)			//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
ALEXANDER GU			WELL #:	1	RRCID ->	250575	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	14595	PERF.	12719	- 12829
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
05	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	113 1	1523 2	N	348	179 1			240
						383 9							
06	2040 N	1843	-0-	-197	-0-	96 1	1374 2	N	339	360 1			219
						373 9							
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	488 1	1591 2	N	352	298 1			273
						387 9							
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	568 1	1739 2	N	351	312 1			312
						386 9							
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	470 1	1299 2	N	330	373 1			269
						363 9							
10	2480 N	2038	-0-	-442	-0-	168 1	1486 2	N	349	436 1			182
						384 9							
NICHOLAS			WELL #:	1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	13024	- 13076
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HANNAH			WELL #:	3	RRCID ->	262847	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	14797	PERF.	12752	- 12830
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ALEXANDER GU			WELL #:	4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699	- 12796
05	1302 N	647	-0-	-655	-0-	39 1	519 2	N	81	183 1			43
						89 9							
06	2160 N	1102	-0-	-1058	-0-	59 1	841 2	N	184	183 1			44
						202 9							
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	273 1	891 2	N	193	6 1			231
						212 9							
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	217 1	667 2	N	130	243 1			118
						143 9							
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	211 1	584 2	N	105	174 1			49
						116 9							
10	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	103 1	913 2	N	169				218
						186 9							

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428 - 6574
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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC				615853							
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HASTEDT (MIOCENE 2340)				39594 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 2274 - 2282
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2303 - 2308
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL			WELL #: 29		RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456 - 3470		
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)			//CONT.// 39597 284		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.// 215343											
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 9)			39597 497		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
RANDALL-WHITON			WELL #:	3	RRCID -> 201540	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3091	-	3694				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10)			39597 568		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
RANDALL, T. J.			WELL #:	2	RRCID -> 152178	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3970	-	3975				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.			WELL #:	29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	-	3670				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HASTINGS (M-10-A)				39597 639	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
TURNER, B. L.				WELL #: 10	RRCID -> 136723	COMPL. DATE 01/05/1991	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 3795	- 3798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-B)				39597 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
SURFACE, R. O.				WELL #: 6	RRCID -> 056554	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 2720	- 3500				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-11)				39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
MOORE, HIRAM - C				WELL #: 2	RRCID -> 177181	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4158	- 4178				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEVE PAUL UNIT				WELL #: 34	RRCID -> 200884	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 3940	- 3943				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SURFACE, J. W.				WELL #: 7	RRCID -> 202684	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 5424	PERF. 4429	- 4433				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITON, G. WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATHAWAY (EY-2B) 39696 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 VERACITY ENERGY LLC 884559
 CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 291526 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10461 - 10470

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HATHAWAY, SW. (YEGUA BY 2A) ORO RESOURCES, LLC IMPERIAL		39700 495 626507		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
WELL #:		1		RRCID -> 275345	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH 14139	PERF.10862 - 10880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1069
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1069
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1069

HEATH (GLEN ROSE) REB PETROLEUM COMPANY HEATH, ORY		40046 500 696079		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
WELL #:		1		RRCID -> 083874	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11400 - 12450				
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995											

HUTCHINS-SEALY BANK		WELL #:		RRCID -> 105240		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11514 - 11620	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996											

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) MESSY OIL AND GAS, LLC HEINTSCHEL		40179 500 562067		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO					
WELL #:		2		RRCID -> 261639	COMPL. DATE 02/19/2011	TOTAL DEPTH 11912	PERF.11275 - 11282				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEINTSCHEL		WELL #:		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11113 - 11200	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

D. TRUCHARD		WELL #:		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11283 - 11293	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067												
TRUCHARD		WELL #:		2H	RRCID ->	271078	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.11357 - 13380					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	

TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11255 - 11267					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717												
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)				41209 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717												
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:		10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7439 - 7451					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	

STATE LEASE 59455		WELL #:		2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 7488 - 7492					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON										
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717										
HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT	-0-
10	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										
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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										
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A										
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-
10	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										
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-
10	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										
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456		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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT			-0-
10	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
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-			-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-		Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) //CONT.// 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.// 887952
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 14146 PERF. 13475 - 13625

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		45167 X	41499	-0-	-3668	-0-	1995	1 38845	2 Y	599		1101	
06		46590 X	37120	-0-	-9470	-0-	659	9 35230	2 Y	-0-		1101	
07		48143 X	34882	-0-	-13261	-0-	1890	1 32152	2 Y	-0-		1101	
08		48143 X	36027	-0-	-12116	-0-	2730	1 34620	2 Y	-0-		1101	
09		40170 X	32337	-0-	-7833	-0-	1407	1 31224	2 Y	-0-		1101	
10		41509 X	35720	-0-	-5789	-0-	1113	1 30464	2 Y	-0-		1101	

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10024 - 10040

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973				N	NO RPT	-0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC BLOCK 55-L SW/4		763817	WELL #:	6 U	RRCID -> 204070	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7910 - 7922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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 BLOCK 56-L S/2, SE/4		763817	WELL #:	1	RRCID -> 208600	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 7878 - 7930			
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
HYDROCARBON OPERATING, INC. KIRBY		421166	WELL #:	1LT	RRCID -> 139597	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9752 - 9762			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KIRBY			WELL #:	1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096 - 9130			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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 #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159

HILL (WOODBINE)												
ETX ENERGY, LLC 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
CHANNEY 255141												
WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	180

HILLISTER, EAST (Y-2)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
RONEL TOUCHING CREEK 206081												
WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICE SURPRISE												
WELL #: RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	358
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	358
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	358
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	358
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	358
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	358

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018

HILLISTER, EAST (Y-2)		//CONT.//		41476 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081						
BP CHEYENNE		WELL #:		RRCID -> 281476	COMPL. DATE 08/05/2016	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5079	- 5083		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					8
		PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017								
HILLJE (FRIO 3900)				41490 297	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
AMERICAN PUMPING & TRUCKING				018966						
WIESNER, VICTOR		WELL #:		2	RRCID -> 249415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 2162	- 2172	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
HILLJE, N. (5050)				41492 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
RIPTIDE ENERGY LLC				712946						
JOKI		WELL #:		1	RRCID -> 249843	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4964	- 4968	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 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							

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-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	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						
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-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
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-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

HINKLE (COCKFIELD 5800)				41581 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS							
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850															
BATTLESTEIN ET AL G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	196791	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5832 - 5846						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
10	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						
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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124							
10	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						
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-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

HITCHCOCK (4590)		41674 265			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
API OPERATING CO.		028656											
STEWART, MACO ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	092818	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	4951	-	4594
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOCKLEY		41849 001			ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS						
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC		846908											
WARREN RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	238392	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	N/A		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLLIER (WILCOX 11,900)												
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC												
COLOVACA G.U.												
WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF. 11942 - 11964												

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27

HOOKER CREEK (NAVARRO A)												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
LYDIA-BLAHA												
WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976												

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63

E P C OIL & GAS, INC.												
MIKULIN												
WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918												

05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	48
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2	50
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3	53
08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	278	2	7	9	N	6	59
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5	64
*10	236 R	236	-0-	-0-	-0-	229	2	7	9	N	6	70

ERNEST OPERATING COMPANY												
WATSON UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093												

05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	N	3	127
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1	128
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	129
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2	131
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6	9	N	5	136
*10	86 R	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11	9	N	10	146

BECVAR, ALBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050												

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

WATSON, MARY												
WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145												

05	465 #	364	-0-	-101	-0-	350	2	14	9	N	13	29
06	480 #	309	-0-	-171	-0-	305	2	4	9	N	4	33
07	496 #	341	-0-	-155	-0-	334	2	7	9	N	6	39
08	496 #	473	-0-	-23	-0-	449	2	24	9	N	22	61
09	383 R	383	-0-	-0-	-0-	370	2	13	9	N	12	73
10	372 #	342	-0-	-30	-0-	330	2	12	9	N	11	84

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON		
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.//		253480								
MICHALK, E.		WELL #:		1	RRCID ->	288636	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4895 - 4920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	0	13	-0-	13	280	13	2			N	-0-	-0-
06	0	15	-0-	15	295	15	2			N	-0-	-0-
07	0	14	-0-	14	309	14	2			N	-0-	-0-
08	332 R	23	-0-	-309	-0-	23	2			N	-0-	-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267								
DUBE, WALTER				WELL #:		1		RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755
05	279 #	14	-0-	-265	-0-	2	1	12	2	N	-0-	251
06	270 #	12	-0-	-258	-0-	2	1	10	2	N	-0-	251
07	155 #	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	2	N	-0-	251
08	15 #	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	N	-0-	251
09	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-	251
10	14 #	7	-0-	-7	-0-	5	2	2	9	N	2	253

SPACEK				WELL #:		3		RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 4701
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-	111
06	90 #	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-	111
07	93 #	6	-0-	-87	-0-	1	1	4	2	N	1	112
08	93 #	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-	112
09	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-	112
10	14 #	11	-0-	-3	-0-	5	2	6	9	N	5	117

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960								
KOUDELKE				WELL #:		1		RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662
05	62 #	32	-0-	-30	-0-	28	2	4	9	N	4	212
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	15	2	6	9	N	5	216
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	35	2	13	9	N	12	228
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	20	2	2	9	N	2	230
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	230
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	230

SKYTOP OIL & GAS				786452								
RISKE, FRANK				WELL #:		1		RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	187
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15	4	1	9	Y	1	188
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	188
08	DLQ G-10	16	-0-	16	16	15	4	1	9	Y	1	189
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT	189
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT	189

HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS		
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627								
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		9		RRCID ->	074707	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. 186 - 200
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-	-0-
*10	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627
 C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
10	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

05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-			-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3	N	-0-			-0-
08	713 N	501	-0-	-212	-0-	501	3	N	-0-			-0-
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	589	3	N	-0-			-0-
*10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//	42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//	835707											
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:	A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 -	647		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
05	499415	285379	-0-	-214036	-0-	285058	2	321	9	N	292	371	1	263
06	488122	278574	-0-	-209548	-0-	278207	2	367	9	N	334	378	1	219
07	492457	281894	-0-	-210563	-0-	281436	2	458	9	N	416	357	1	278
08	460027	265679	-0-	-194348	-0-	265277	2	402	9	N	365	372	1	271
09	404024	236527	-0-	-167497	-0-	236166	2	361	9	N	328	374	1	225
*10	374067	222699	-0-	-151368	-0-	222402	2	297	9	N	270	190	1	305

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			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK								
CARTER, W. T.		WELL #:	2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 -	12762		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A			
05	14B DENY	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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC			950523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK								
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:	3	RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	N/A			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

HORTENSE (WOODBINE)				//CONT.//	42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//	950523									
BONETTI, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		124 N	11	-0-	-113			11 3		N	-0-			35
06		49 N	49	-0-	-0-			49 3		N	-0-			35
07		81 N	81	-0-	-0-			81 3		N	-0-			35
08		72 N	72	-0-	-0-			72 3		N	-0-			35
*09		92 N	92	-0-	-0-			92 3		N	-0-			35
*10		139 N	139	-0-	-0-			139 3		N	-0-			35
HICKMAN, J. P.				WELL #:	1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	N/A	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	45			200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #:	5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12710 - 12804	
05		904 N	904	-0-	-0-			904 3		N	-0-			70
06		720 N	686	-0-	-34			686 3		N	-0-			70
07		1019 N	1019	-0-	-0-			1019 3		N	-0-			70
08		1591 N	1591	-0-	-0-			1591 3		N	-0-			70
*09		1189 N	1189	-0-	-0-			1189 3		N	-0-			70
*10		1169 N	1169	-0-	-0-			1169 3		N	-0-			70
HOSKINS MOUND				WELL #:	117	RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3332 - 3350	
SANDPOINT TEXAS LLC				42789 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA					
MOUND COMPANY NCT-1				747978										
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELCH FOUNDATION				WELL #:	5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6068 - 6228	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)				WELL #:	7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	2141 - 2147	
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY				42908 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS					
PAPPAS				802743										
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS													
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY//CONT.// 802743													
WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE													
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257													
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521													
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

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

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510

05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7104	2	66	9	N	60					109
06	7290	X	6579	-0-	-711	-0-	6518	2	61	9	N	55					164
07	7533	X	4527	-0-	-3006	-0-	4497	2	30	9	N	27	169	1			22
08	7533	X	7121	-0-	-412	-0-	7047	2	74	9	N	67					89
09	6930	X	6708	-0-	-222	-0-	6649	2	59	9	N	54					143
*10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7347	2	54	9	N	49	170	1			22

HUEBNER (9,960 S.) 43256 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
HUEBNER, PAULINE WELL #: 2 RRCID -> 275344 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
USA EVERGREEN WELL #: RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
		PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017															

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104												
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517												
FAILOR E.K. FEE		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 7034 - 7039				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BINGLE, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8279 - 8311				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SARATOGA OIL COMPANY		748440												
GUEDRY, SANSAN		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A				
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
GUEDRY, SANSAN		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A				
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
TEXANA OPERATING COMPANY		844253												
MERCHANT, A. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016 - 8030				
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HULL *		43381 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SWILLEY		WELL #: 1		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1012 2	9 9	N	8	258
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2957 2	44 9	N	40	298
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4263 2	41 9	N	37	335
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-	335
09	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 2		N	-0-	335
10	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	2981 2	3 9	N	3 187 1	151

BINGLE		WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922								
FAILOR, E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
10	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		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
CAMPBELL, MARY		WELL #: 1 L		RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	20
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

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	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922							
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323	
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ESPREE		WELL #:		1	RRCID -> 196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191	
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922							
ESPREE		WELL #:		1	RRCID -> 218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11673 - 11718	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID -> 215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 - 8281	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		147
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		//CONT.//		43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
RODEO RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		723590										
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	350	-0-	350	350	350	4			N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)				43385 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
MAAS		WELL #:		1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF. 9114 - 9200			
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)				43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
ADAMS, O.P.R.		WELL #:		1	RRCID ->	067317	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9559 - 9566			
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2248	2	17	9	N	15			27
06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	1394	2	11	9	N	10			37
07	1736 N	283	-0-	-1453	-0-	283	2			N	-0-			37
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			37
*09	1380 N	411	-0-	-969	-0-	408	2	3	9	N	3			40
*10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1625	2	19	9	N	17			57

CAHOON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9926 - 10030		
05	2294 N	1218	-0-	-1076	-0-	1209	2	9	9	N	8			87
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7			94
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	N	15			109
08	1209 N	274	-0-	-935	-0-	266	2	8	9	N	7			116
*09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			116
*10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			116

CAHOON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10042 - 10198		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	2			213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			213
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			213
08	36	-0-	-0-	-36	2					N	-0-			213
*09	36 K	-0-	-0-	-36	2					N	-0-			213
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			213

XTO ENERGY INC.				945936										
ABSHIER		WELL #:		2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 9530 - 9541			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

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

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

05	3100 N	3169	-0-	69	69	3130	2	39	9	N	35					72
06	1941 N	1872	-0-	-69	-0-	1849	2	23	9	N	21					93
07	3100 N	4453	-0-	1353	1353	4422	2	31	9	N	28					121
08	3763 X	2410	-0-	-1353	-0-	2402	2	8	9	N	7					128
*09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N	7					135
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					135

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

		43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HUNGERFORD, N. (3300) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BOETCHER		209347							
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3223 - 3229		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

		43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) XOG OPERATING LLC MYERS		945921							
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4794 - 4797		
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-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

		43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: WALKER			
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) SMALL, R.P. CORP. GARRETT GAS UNIT		789221							
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12190 - 12230		
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

		286001 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: WHARTON			
NORMA		886209							
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12218 - 12241		
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

		43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. PIERCE ESTATE		120479							
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4558 - 4562		
05	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

		886209				CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC VIPER		1D							
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4410 - 4420		
05	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

05		06		07		08		09		10			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	366	488	1	222
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	419	325	1	316
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	401	475	1	242
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	440	497	1	185
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	376	329	1	232
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	415	490	1	157

05		06		07		08		09		10			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

05		06		*07		*08		*09		*10			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	1122	-0-	1122	1122	1122	2		N	-0-			-0-
*07	13150	12399	-0-	-751	371	150	1	12180	2	N	63		63
*08	16306	13063	-0-	-3243	-0-	150	1	12752	2	N	146		209
*09	15780	11820	-0-	-3960	-0-	150	1	11542	2	N	116	179	146
*10	16306	11739	-0-	-4567	-0-	128	9	11454	2	N	123	180	89
						150	1						
						135	9						

05		06		07		08		09		10			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
UPCHURCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2790 X	2175	-0-	-615	-0-	2147	2	28	9	N	25				85
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2786	2	10	9	N	9	1	8		93
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3183	2	8	9	N	7				100
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4027	2	14	9	N	13				113
09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4089	2	13	9	N	12				125
10	3193 X	2259	-0-	-934	-0-	2253	2	6	9	N	5				130

WORTHAM OIL & GAS		942489						CNTY: GRIMES							
IOLA-ACCORD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408							
05	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 07/23/2021															

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES							
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732													
MORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126							
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

CML EXPLORATION, LLC		120648						CNTY: GRIMES							
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRIDE ENERGY COMPANY		677050						CNTY: GRIMES							
ROBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

LEWIS OL		158761						CNTY: GRIMES							
WELL #: 1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231									
05	837 #	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-				123
06	870 #	740	-0-	-130	-0-	739	2	1	9	N	1	1	8		123
07	899 #	373	-0-	-526	-0-	373	2			N	-0-				123
08	899 #	476	-0-	-423	-0-	476	2			N	-0-				123
09	780 #	333	-0-	-447	-0-	327	2	6	9	N	5				128
10	806 #	157	-0-	-649	-0-	157	2			N	-0-				128

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.// 44640 275		ASSOCIATED				49B		CNTY: GRIMES				
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.// 677050												
HOLTH		WELL #:		1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	9861	-	13977
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011														

IOLA (GLEN ROSE -B-)		44640 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CML EXPLORATION, LLC		120648												
KNOTTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	10400	-	15821
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250	-	11348
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1384	2	24	9	N	22		187
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-		187
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-		187
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-		187
09	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-		187
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1335	2	2	9	N	2	177 1	2 8 10

GRESSETT		WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905	-	10960
05	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-		79
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-		79
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-		79
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-		79
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-		79
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-		79

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		44640 400		ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
MALLETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926	-	8932
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4784	2	152	9	N	138		220
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4713	2	113	9	N	103	1 8	322
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4466	2	84	9	N	76	189 1	209
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4680	2	59	9	N	54	1 8	262
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4566	2	109	9	N	99	1 8	360
*10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4517	2	102	9	N	93	363 1	90

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936	-	8952
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4736	2	100	9	N	91		346
06	4320	X	3888	-0-	-432	-0-	3819	2	69	9	N	63	189 1	220
07	4464	X	3722	-0-	-742	-0-	3658	2	64	9	N	58	181 1	95
08	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	3619	2	56	9	N	51		146
09	4320	X	3597	-0-	-723	-0-	3507	2	90	9	N	82		228
10	4464	X	3796	-0-	-668	-0-	3735	2	61	9	N	55	3 8	280

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014		CAPACITY			CNTY: GRIMES			
JAMES, A.M.		WELL #:			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000												

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES			
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.	11855 - 14063
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	11709 - 15330
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9038 - 9048
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	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								
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	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								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DESTEC		WELL #:		2D		RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874						
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		5D		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343						
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		N 1		RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)		45460 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
LILLEY, C.C., INC.		500736										
CARTER, W. T. & BRO		WELL #: 2		RRCID -> 162738		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830				
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716										
PEPPERJACK B		WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORZA OPERATING, LLC		278837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640				
05	558 N	35	-0-	-523	-0-	33 3	2 9	N	2			117
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 FORZA OPERATING, LLC //CONT.// 278837
 BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

 MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408								
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484								
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	N	2					37
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	162	3	13	9	N	12					49
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					49
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					49
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	216	3	17	9	N	15					64
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	231	3	22	9	N	20					84

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	725	-0-	725	725	711	3	14	9	N	13					54
09	14B2 EXT	115	-0-	115	840	109	3	6	9	N	5					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					59

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160								
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					21
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					21
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					21
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					21
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					21

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	2					30
						2	9									
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	37					67
						41	9									
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					67

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			64
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	12	1	52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			52
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	N	3	143	3	55
						3	9					
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	N	3	103	3	58
						3	9					
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	N	1	42	3	59
						1	9					

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

05	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	1270	1	N	324	30524	3	163
						356	9					
06	30255 X	30255	-0-	-0-	-0-	1191	1	N	275	28761	3	266
						303	9					
07	32508 X	32508	-0-	-0-	-0-	1268	1	N	294	30917	3	210
						323	9					
08	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	1268	1	N	249	29927	3	99
						274	9					
09	30005 X	30005	-0-	-0-	-0-	1207	1	N	227	28548	3	192
						250	9					
*10	30223 X	30223	-0-	-0-	-0-	1258	1	N	256	28683	3	95
						282	9					

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "B"		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
		//CONT.//	877099									
		WELL #:	2	RRCID ->	249846	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9168 - 9177	
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
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		52
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			52
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

STAPLETON		WELL #:	1	RRCID ->	250800	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	12652 - 12754	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP "G"		WELL #:	2	RRCID ->	250819	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11038 - 11050	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	254208	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12893 - 13116	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760															
05	837	N	469	-0-	-368	-0-	31	1	402	2	N	33			115
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	36	9	530	2	N	44			159
07	682	N	504	-0-	-178	-0-	30	1	440	2	N	30	162	1	27
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	9	463	2	N	33			60
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	31	1	465	2	N	35			95
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	9	498	2	N	42			137

WING				WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170				
05	4371	X	2649	-0-	-1722	-0-	450	1	2087	3	N	102			173
06	3270	X	2747	-0-	-523	-0-	112	9	2232	3	N	74	168	1	79
07	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	434	1	2195	3	N	88			167
08	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	81	9	1787	3	N	77	174	1	70
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	435	1	2590	3	N	106			176
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	97	9	2875	3	N	78	187	1	67

BLACK STONE "G"				WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922				
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

BP "L"				WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128				
05	87067	X	87067	-0-	-0-	-0-	16	1	85694	3	N	1234	1214	1	310
06	83876	X	83876	-0-	-0-	-0-	1357	9	82576	3	N	1167	1083	1	394
07	86815	X	86815	-0-	-0-	-0-	16	1	85550	3	N	1135	1229	1	300
08	84878	X	84878	-0-	-0-	-0-	1284	9	83637	3	N	1114	1097	1	317
09	81601	X	81601	-0-	-0-	-0-	16	1	80446	3	N	1036	1075	1	278
*10	68586	X	68586	-0-	-0-	-0-	1225	9	67310	3	N	1145	1075	1	348

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY HICKWOOD			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2			RRCID -> 261225	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10840			- 10850			
05	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	483 1	1423 3	N	-0-			244
06	2130 N	1790	-0-	-340	-0-	421 1	1336 3	N	30	154 1		120
07	2511 N	1737	-0-	-774	-0-	512 1	1204 3	N	19			139
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	503 1	1597 3	N	48			187
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	476 1	1408 3	N	33	88 1		132
*10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	509 1	1192 3	N	43			175

BLACK STONE "J"			WELL #: 1	RRCID -> 261671	COMPL. DATE 07/24/2016	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9290			- 9298		
05	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	150 1	5740 3	N	236	263 1		168
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5357 3	241 9	N	219	192 1	1 7	194
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5629 3	217 9	N	197	194 1		197
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5331 3	229 9	N	208	182 1		223
09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4804 3	202 9	N	184	195 1		212
*10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3541 3	202 9	N	184	194 1		202

EPSTEIN			WELL #: 1	RRCID -> 262490	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 10568			- 10578		
05	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			68
06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			68
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			68
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	6 1	380 3	N	99	127 1		40
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	109 9						40
*10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			40

BLACK STONE "J"			WELL #: 3	RRCID -> 264494	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9070			- 9094		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

WING			WELL #: 8	RRCID -> 266639	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 11148	PERF. 10640			- 10666		
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	564 1	2613 3	N	52			117
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	57 9	582 1	N	20			137
07	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	22 9	583 1	N	15			152
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	17 9	564 1	N	7			159
09	3510 X	1005	-0-	-2505	-0-	8 9	166 1	N	6			165
10	3627 X	3202	-0-	-425	-0-	7 9	451 1	N	25			190

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011				TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6107 X	5580	-0-	-527	-0-	912	1	4610	3	N	53			106
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	58	9	869	1	N	227	271	1	62
07	5921 X	4986	-0-	-935	-0-	250	9	883	1	N	81	70	1	73
08	5921 X	5310	-0-	-611	-0-	89	9	912	1	N	120	146	1	47
09	5730 X	5111	-0-	-619	-0-	132	9	824	1	N	104			151
10	5735 X	4845	-0-	-890	-0-	114	9	897	1	N	81			232
						89	9							
PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092				
05	38626 X	30768	-0-	-7858	-0-	1268	1	28591	3	N	826	891	1	175
06	35670 X	28674	-0-	-6996	-0-	909	9	1227	1	N	723	539	1	359
07	34565 X	28669	-0-	-5896	-0-	795	9	1268	1	N	801	900	1	260
08	34565 X	23515	-0-	-11050	-0-	881	9	986	1	N	573	544	1	289
09	31020 X	29054	-0-	-1966	-0-	630	9	1187	1	N	639	727	1	201
10	30783 X	28163	-0-	-2620	-0-	703	9	1208	1	N	707	649	1	259
						778	9							
EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024				
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	688	1	4505	3	N	199	178	1	103
06	5190 X	5071	-0-	-119	-0-	219	9	567	1	N	109	86	1	126
07	5673 X	5518	-0-	-155	-0-	120	9	648	1	N	126			252
08	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	648	1	688	1	N	165	354	1	63
09	5490 X	5423	-0-	-67	-0-	139	9	525	1	N	102			165
*10	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	112	9	823	1	N	385	354	1	196
						424	9							
EPSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004				
05	40765 X	37739	-0-	-3026	-0-	16	1	37139	3	N	531	533	1	205
06	39360 X	36470	-0-	-2890	-0-	584	9	16	1	N	495	535	1	165
07	38657 X	37813	-0-	-844	-0-	545	9	16	1	N	548	543	1	170
08	38657 X	36168	-0-	-2489	-0-	603	9	16	1	N	528	537	1	161
09	37410 X	35625	-0-	-1785	-0-	581	9	15	1	N	531	544	1	148
10	37820 X	28267	-0-	-9553	-0-	584	9	171	1	N	402	357	1	193
						442	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	173 1	156 3	N	-0-			27
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	181 1	121 3	N	20			47
						22 9						
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	169 1	114 3	N	-0-			47
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	161 1	135 3	N	-0-			47
09	330 N	144	-0-	-186	-0-	144 1		N	-0-			47
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			47

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138

05	434 N	336	-0-	-98	-0-	58 1	261 3	N	15	69 1		26
						17 9						
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	59 1	259 3	N	16			42
						18 9						
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	62 1	269 3	N	12			54
						13 9						
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	243 3	7 9	N	6			60
09	330 N	52	-0-	-278	-0-	50 3	2 9	N	2			62
10	341 N	32	-0-	-309	-0-	23 3	9 9	N	8			70

ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000

05	10354 X	1354	-0-	-9000	-0-	1354 3		N	-0-			77
06	3720 X	160	-0-	-3560	-0-	160 3		N	-0-			77
07	868 X	157	-0-	-711	-0-	147 3	10 9	N	9			86
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			86
09	1320 X	796	-0-	-524	-0-	738 3	58 9	N	53			139
10	1364 X	1260	-0-	-104	-0-	1249 3	11 9	N	10			149

WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738

05	39127 X	39127	-0-	-0-	-0-	63 1	38730 3	N	304	340 1		92
						334 9						
06	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	64 1	35455 3	N	280	175 1		197
						308 9						
07	34926 X	34926	-0-	-0-	-0-	62 1	34558 3	N	278	177 1		298
						306 9						
08	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	62 1	34210 3	N	257	369 1		186
						283 9						
09	33240 X	32043	-0-	-1197	-0-	60 1	31760 3	N	203	175 1		214
						223 9						
10	34348 X	30613	-0-	-3735	-0-	70 1	30306 3	N	215	175 1		254
						237 9						

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525

05	29760 X	29133	-0-	-627	-0-	840 1	27525 3	N	698	530 1		354
						768 9						
06	31620 X	28181	-0-	-3439	-0-	853 1	26661 3	N	606	714 1		246
						667 9						
07	32674 X	28154	-0-	-4520	-0-	912 1	26521 3	N	655	721 1		180
						721 9						
08	32674 X	25618	-0-	-7056	-0-	912 1	24095 3	N	555	541 1		194
						611 9						
09	29160 X	20587	-0-	-8573	-0-	882 1	19217 3	N	444	527 1		111
						488 9						
10	29140 X	19340	-0-	-9800	-0-	897 1	17977 3	N	424	351 1		184
						466 9						

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'N'			//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
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
			WELL #:	1	RRCID -> 279985	COMPL. DATE 06/19/2012	TOTAL DEPTH 14700	PERF.12740			- 12768		
05	5115 X	4609	-0-	-506	-0-	314 1	4186 3	N	99	120 1			79
06	4740 X	4304	-0-	-436	-0-	109 9	299 1	N	58				137
07	4774 X	4110	-0-	-664	-0-	64 9	295 1	N	124	173 1			88
08	4774 X	4149	-0-	-625	-0-	136 9	315 1	N	60	58 1			90
09	4590 X	3946	-0-	-644	-0-	66 9	285 1	N	67				157
10	4619 X	4543	-0-	-76	-0-	74 9	460 1	N	132	183 1			106
			WELL #:	1	RRCID -> 279991	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 14319	PERF.12906			- 12916		
05	2883 X	303	-0-	-2580	-0-	22 1	274 3	N	6				68
06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	7 9	22 1	N	167	178 1			57
07	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	184 9	32 1	N	158				215
08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	174 9	32 1	N	159	336 1			38
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	32 1	175 9	N	106	55 1			89
10	3255 X	2012	-0-	-1243	-0-	30 1	117 9	N	58	115 1			32
			WELL #:	1	RRCID -> 280579	COMPL. DATE 12/24/2013	TOTAL DEPTH 14900	PERF.13530			- 13550		
05	16430 X	15441	-0-	-989	-0-	911 1	14446 3	N	76	72 1			67
06	17100 X	14917	-0-	-2183	-0-	84 9	882 1	N	170	182 1			55
07	17670 X	8383	-0-	-9287	-0-	187 9	883 1	N	44				99
08	17670 X	8735	-0-	-8935	-0-	48 9	854 1	N	69	141 1			27
09	16560 X	14221	-0-	-2339	-0-	76 9	853 1	N	125	90 1			62
10	15438 X	15073	-0-	-365	-0-	138 9	883 1	N	193	183 1			72
			WELL #:	4	RRCID -> 280580	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13662			- 13686		
05	26314 X	26314	-0-	-0-	-0-	61 1	25193 3	N	964	1075 1			207
06	24251 X	24251	-0-	-0-	-0-	1060 9	60 1	N	960	993 1			174
07	23013 X	23013	-0-	-0-	-0-	1056 9	62 1	N	836	733 1			277
08	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	920 9	62 1	N	699	807 1			169
09	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	769 9	60 1	N	653	726 1			96
10	13020 X	12530	-0-	-490	-0-	718 9	212 1	N	533	182 1			447
			WELL #:	4	RRCID -> 280580	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13662			- 13686		
			WELL #:	4	RRCID -> 280580	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13662			- 13686		
			WELL #:	4	RRCID -> 280580	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13662			- 13686		
			WELL #:	4	RRCID -> 280580	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13662			- 13686		
			WELL #:	4	RRCID -> 280580	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13662			- 13686		

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'O' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	280582	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 -	13588			
05	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	1267 343 9	1	19909	3	N	312	364	1	72
06	19950 X	17050	-0-	-2900	-0-	1227 180 9	1	15643	3	N	164			236
07	21049 X	16949	-0-	-4100	-0-	1228 182 9	1	15539	3	N	165	178	1	223
08	21514 X	15109	-0-	-6405	-0-	1127 200 9	1	13782	3	N	182	323	1	82
09	20820 X	19101	-0-	-1719	-0-	1207 173 9	1	17721	3	N	157	170	1	69
10	21514 X	19259	-0-	-2255	-0-	1268 300 9	1	17691	3	N	273	183	1	159
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280591	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	14415	PERF.12578 -	12590			
05	4309 X	3150	-0-	-1159	-0-	911 39 9	1	2200	3	N	35	102	1	28
06	3690 X	2654	-0-	-1036	-0-	868 15 9	1	1771	3	N	14			42
07	3875 X	2651	-0-	-1224	-0-	883 11 9	1	1757	3	N	10			52
08	3875 X	2637	-0-	-1238	-0-	883 19 9	1	1735	3	N	17			69
09	3750 X	972	-0-	-2778	-0-	449 2 9	1	521	3	N	2	45	1	26
10	3162 X	2251	-0-	-911	-0-	753 12 9	1	1486	3	N	11			37
CREEL		WELL #:	1	RRCID ->	280596	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL DEPTH	14680	PERF.10040 -	10064			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			54
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
BLACK STONE 'N'		WELL #:	2	RRCID ->	280599	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12743 -	12920			
05	2759 X	2071	-0-	-688	-0-	314 47 9	1	1710	3	N	43			92
06	2520 X	1752	-0-	-768	-0-	299 42 9	1	1411	3	N	38	71	1	59
07	2201 X	1565	-0-	-636	-0-	295 36 9	1	1234	3	N	33			92
08	2201 X	1654	-0-	-547	-0-	315 28 9	1	1311	3	N	25	87	1	30
09	2070 X	1561	-0-	-509	-0-	285 48 9	1	1228	3	N	44			74
10	2077 X	1786	-0-	-291	-0-	460 20 9	1	1306	3	N	18			92

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BYARS		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
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		
		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 14000			PERF.12270 - 12285			
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	16 20	1 9	N	179	3	61 1	29		
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	16 7	1 9	N	144	3	6	35		
07		186 N	124	-0-	-62	-0-	16 4	1 9	N	104	3	4	39		
08		217 N	126	-0-	-91	-0-	16 6	1 9	N	104	3	5	44		
09		180 N	144	-0-	-36	-0-	15 7	1 9	N	122	3	6	50		
*10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	171 6	1 9	N	117	3	5	55		
		BLACK STONE 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019			TOTAL DEPTH 13700			PERF.12252 - 12262	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34		
10		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	
05		3658 X	3069	-0-	-589	-0-	911 26	1 9	N	2132	3	24	134		
06		3600 X	2712	-0-	-888	-0-	882 12	1 9	N	1818	3	11	145		
07		3720 X	2488	-0-	-1232	-0-	912 17	1 9	N	1559	3	15	160		
08		3720 X	2353	-0-	-1367	-0-	912 21	1 9	N	1420	3	19	179		
09		3390 X	2006	-0-	-1384	-0-	680 22	1 9	N	1304	3	20	199		
10		3069 X	2561	-0-	-508	-0-	912 8	1 9	N	1641	3	7 169 1	37		
		BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250			PERF.12312 - 12332	
05		775 N	195	-0-	-580	-0-	195	3	N	-0-			73		
06		600 N	108	-0-	-492	-0-	60	3	N	48	9	44	117		
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			117		
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	3	N	2	9	2	119		
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	206	3	N	24	9	22	141		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141		
		PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 14361			PERF.13888 - 14130	
05		29884 X	25934	-0-	-3950	-0-	16 609	1 9	N	25309	3	554 436 1	239		
06		28680 X	24831	-0-	-3849	-0-	15 518	1 9	N	24298	3	471 611 1	99		
07		29295 X	23896	-0-	-5399	-0-	16 539	1 9	N	23341	3	490 510 1	79		
08		29295 X	24257	-0-	-5038	-0-	16 586	1 9	N	23655	3	533 450 1	162		
09		26220 X	23363	-0-	-2857	-0-	15 607	1 9	N	22741	3	552 500 1	214		
10		25947 X	24444	-0-	-1503	-0-	16 587	1 9	N	23841	3	534 661 1	87		

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'N'		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		//CONT.//	877099													
		WELL #:	3	RRCID ->	280612	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12768	-	12840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	329	1	356	3	N	37					99
06	870 N	634	-0-	-236	-0-	41	9	307	3	N	12					111
07	899 N	646	-0-	-253	-0-	13	9	317	3	N	17	60	1			68
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	19	9	450	3	N	-0-					68
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	330	1	401	3	N	-0-					68
*10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	300	1	457	3	N	9					77
						475	1									
						10	9									

JACKSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280625	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12940	-	12952			
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	520	1	2308	3	N	52	183	1			54
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	57	9	4161	3	N	198	188	1			64
07	9517 X	6457	-0-	-3060	-0-	405	1	5150	3	N	374	369	1			69
08	9517 X	4663	-0-	-4854	-0-	218	9	3954	3	N	164	117	1			116
09	9210 X	8187	-0-	-1023	-0-	896	1	7013	3	N	318	314	1			120
*10	6448 X	4176	-0-	-2272	-0-	411	9	3318	3	N	121					241
						529	1									
						180	9									
						824	1									
						350	9									
						725	1									
						133	9									

BLACK STONE "J"		WELL #:	2	RRCID ->	280629	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11899	PERF.	10494	-	10514			
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	280657	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	13045	-	16502			
05	29977 X	27113	-0-	-2864	-0-	326	1	26185	3	N	547	445	1			264
06	30030 X	25364	-0-	-4666	-0-	602	9	24488	3	N	501	657	1			108
07	31031 X	23103	-0-	-7928	-0-	325	1	22519	3	N	516	466	1			158
08	31031 X	21285	-0-	-9746	-0-	551	9	20751	3	N	471	435	1			194
09	28440 X	20290	-0-	-8150	-0-	16	1	19725	3	N	500	470	1			224
10	27125 X	21051	-0-	-6074	-0-	568	9	20499	3	N	487	511	1			200
						16	1									
						518	9									
						15	1									
						550	9									
						16	1									
						536	9									

GILLY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280707	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13682	-	13694			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	65	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88	

GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772												
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670												
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	104	1	728	3	N	18	75
06	960 N	354	-0-	-606	-0-	20	9			N		75
07	1271 N	601	-0-	-670	-0-	81	1	273	3	N	-0-	75
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	105	1	496	3	N	-0-	75
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	123	1	1537	3	N	-0-	79
10	589 N	267	-0-	-322	-0-	128	1	685	3	N	4	79
						4	9					
						94	1	173	3	N	-0-	79

WING WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518													
05	7223 X	6639	-0-	-584	-0-	421	1	6083	3	N	123	77	100
06	6990 X	5905	-0-	-1085	-0-	135	9			N	116	180	36
07	7161 X	6420	-0-	-741	-0-	413	1	5364	3	N	121		157
08	7161 X	5816	-0-	-1345	-0-	128	9			N	114	217	54
09	6750 X	6025	-0-	-725	-0-	435	1	5852	3	N	115	107	62
10	6634 X	6372	-0-	-262	-0-	428	1	5263	3	N	164		226
						125	9						
						420	1	5478	3	N			
						127	9						
						435	1	5757	3	N			
						180	9						

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598												
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WING WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698												
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
		//CONT.//	877099													
		WELL #:	6	RRCID ->	281593	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13568 - 13638					
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
05		32147 X	24836	-0-	-7311	-0-	16 1 637 9	24183 3	N	N	579	554 1				248
06		29670 X	23120	-0-	-6550	-0-	16 1 584 9	22520 3	N	N	531	545 1				234
07		28086 X	23093	-0-	-4993	-0-	16 1 600 9	22477 3	N	N	545	605 1				174
08		28086 X	23968	-0-	-4118	-0-	16 1 603 9	23349 3	N	N	548	561 1				161
09		25650 X	21800	-0-	-3850	-0-	15 1 482 9	21303 3	N	N	438	359 1				240
10		24831 X	22292	-0-	-2539	-0-	141 1 554 9	21597 3	N	N	504	536 1				208

BLACK STONE 'T'		WELL #:	1	RRCID ->	281594	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	5320 - 5336					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-

BLACK STONE 'S'		WELL #:	1	RRCID ->	281597	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14314 - 14324					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					58

BLACK STONE 'X'		WELL #:	1	RRCID ->	281600	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	16478	PERF.	14002 - 14010					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					202
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					202
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					202
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					202
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					202
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					202

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
EPSTEIN		WELL #:				8H	RRCID ->	281607	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	12913	PERF.13270	- 18754
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	14953	2	398	9	N	362	405 1	110
*12		15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	75	1	15371	2	N	343	378 1	75
							377	9						
*01		15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	66	1	15173	2	N	342	213 1	204
							376	9						
*02		16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	14	1	16112	2	N	277	394 1	87
							305	9						
*03		18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	654	1	17864	2	N	294	253 1	128
							323	9						
*04		16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	316	1	15768	2	N	328	269 1	187
							361	9						
*05		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	16	1	15385	2	N	284	224 1	247
							312	9						
*06		14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	16	1	14478	2	N	301	418 1	130
							331	9						
*07		14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	16	1	14057	2	N	297	352 1	75
							327	9						
*08		14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	16	1	14056	2	N	277	231 1	121
							305	9						
*09		13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	15	1	13082	2	N	297	299 1	119
							327	9						
*10		13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	16	1	13228	3	N	298	259 1	158
							328	9						

EPSTEIN		WELL #:				9H	RRCID ->	281637	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	12477	PERF.12844	- 18994
11		0 Z	1496	-0-	1496	895296	1444	2	52	9	N	47	151 1	58
12		0 Z	869	-0-	869	896165	837	2	32	9	N	29	3 1	84
01		0 Z	450	-0-	450	896615	443	2	7	9	N	6	1 1	89
02		0 Z	2140	-0-	2140	898755	210	1	1880	2	N	45	2 1	132
							50	9						
03		0 Z	4460	-0-	4460	903215	330	1	4042	2	N	80	150 1	62
							88	9						
04		0 Z	3803	-0-	3803	907018	315	1	3378	2	N	100	60 1	102
							110	9						
05		0 Z	3572	-0-	3572	910590	322	1	3181	2	N	63	9 1	156
							69	9						
06		0 Z	2937	-0-	2937	913527	12	1	2853	2	N	65	157 1	64
							72	9						
07		0 Z	2882	-0-	2882	916409	16	1	2804	2	N	56	13 1	107
							62	9						
08		0 Z	3022	-0-	3022	919431	16	1	2936	2	N	64	108 1	63
							70	9						
09		0 Z	2528	-0-	2528	921959	15	1	2448	2	N	59	15 1	107
							65	9						
*10		0 Z	3038	-0-	3038	924997	16	1	2937	3	N	77	76 1	108
							85	9						

EPSTEIN		WELL #:				5H	RRCID ->	282348	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	14599	PERF.13748	- 16050
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "B"			//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK						
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		
			WELL #: 3 RRCID -> 284154 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164													
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75		
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75		
TRINITY			WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924													
05	19344	X	18179	-0-	-1165	-0-		1326 132	1 9	16721	2	N	120	184	1	195
06	18720	X	17269	-0-	-1451	-0-		1283 132	1 9	15854	2	N	120			315
07	19344	X	15423	-0-	-3921	-0-		1210 117	1 9	14096	2	N	106	185	1	236
08	19344	X	15713	-0-	-3631	-0-		1326 108	1 9	14279	2	N	98			334
09	18240	X	15118	-0-	-3122	-0-		1283 129	1 9	13706	2	N	117	337	1	114
10	18166	X	14870	-0-	-3296	-0-		1326 124	1 9	13420	2	N	113			227
WING			WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886													
05	12927	X	4335	-0-	-8592	-0-		318 6	1 9	4011	3	N	5			93
06	12510	X	3907	-0-	-8603	-0-		317 324	1 1	3590	3	N	-0-	36	1	57
07	11222	X	3272	-0-	-7950	-0-		341 14	1 9	2917	3	N	13			70
08	7130	X	2961	-0-	-4169	-0-		318 9	1 9	2634	3	N	8			78
09	4200	X	1025	-0-	-3175	-0-		368 24	1 9	633	3	N	22			100
*10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-		1739 13	1 9	4026	3	N	12			112
WING			WELL #: 16 RRCID -> 284832 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464													
05	7595	X	1778	-0-	-5817	-0-		324	1	1454	3	N	-0-			110
06	3390	X	2777	-0-	-613	-0-		559	1	2218	3	N	-0-			110
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-		710	1	2589	3	N	-0-			110
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-		739	1	2869	3	N	-0-			110
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-		738 8	1 9	3568	3	N	7	47	1	70
*10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-		349 3	1 9	3173	3	N	3			73
WING			WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440													
05	85777	X	72208	-0-	-13569	-0-		1580 855	1 9	69773	3	N	777	522	1	355
06	79560	X	59302	-0-	-20258	-0-		1673 546	1 9	57083	3	N	496	675	1	176
07	77934	X	71802	-0-	-6132	-0-		1816 630	1 9	69356	3	N	573	544	1	205
08	77934	X	66715	-0-	-11219	-0-		1756 604	1 9	64355	3	N	549	546	1	208
09	69870	X	65452	-0-	-4418	-0-		855 552	1 9	64045	3	N	502	455	1	255
10	72199	X	36808	-0-	-35391	-0-		540 392	1 9	35876	3	N	356	364	1	247

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
BLACK STONE "G"			WELL #: 2		RRCID -> 286754			COMPL. DATE 11/16/2018			TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	23250 X	19550	-0-	-3700	-0-	848	1	17645	3	N	961	1061	1	221
06	20970 X	15119	-0-	-5851	-0-	1057	9	13658	3	N	862	727	1	356
07	20646 X	18113	-0-	-2533	-0-	513	1	16538	3	N	904	981	1	279
08	20646 X	14075	-0-	-6571	-0-	948	9	12814	3	N	813	723	1	369
09	19020 X	12466	-0-	-6554	-0-	581	1	11126	3	N	721	891	1	199
*10	19561 X	10791	-0-	-8770	-0-	994	9	9402	3	N	764	552	1	411
						367	1							
						894	9							
						547	1							
						793	9							
						549	1							
						840	9							
WING			WELL #: 20		RRCID -> 286832			COMPL. DATE 06/07/2018			TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008			
05	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	1360	1	14395	3	N	56	51	1	83
06	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	62	9	12628	3	N	85			168
07	15624 X	15213	-0-	-411	-0-	1359	1	13614	3	N	175			343
08	15810 X	14968	-0-	-842	-0-	94	9	13487	3	N	47	179	1	211
09	15300 X	14876	-0-	-424	-0-	1406	1	13437	3	N	61	175	1	97
*10	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	193	9	19595	3	N	73			170
						1429	1							
						52	9							
						1372	1							
						67	9							
						1363	1							
						80	9							
EPSTEIN			WELL #: 12		RRCID -> 288872			COMPL. DATE 10/04/2018			TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790			
05	20894 X	20715	-0-	-179	-0-	1237	1	18905	3	N	521	363	1	335
06	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	573	9	16036	3	N	462	540	1	257
07	17453 X	15414	-0-	-2039	-0-	929	1	14025	3	N	392	363	1	286
08	20708 X	15365	-0-	-5343	-0-	508	9	14039	3	N	361	405	1	242
09	20040 X	13961	-0-	-6079	-0-	958	1	12667	3	N	346	361	1	227
10	20708 X	13359	-0-	-7349	-0-	431	9	12100	3	N	326	184	1	369
						929	1							
						397	9							
						913	1							
						381	9							
						900	1							
						359	9							
MAYFIELD			WELL #: 1H		RRCID -> 288885			COMPL. DATE 08/01/2018			TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668			
05	11067 X	5034	-0-	-6033	-0-	573	1	4311	3	N	136	182	1	249
06	10710 X	5364	-0-	-5346	-0-	150	9	4326	3	N	423	177	1	495
07	10881 X	6545	-0-	-4336	-0-	573	1	5366	3	N	175	367	1	303
08	10881 X	5149	-0-	-5732	-0-	465	9	4362	3	N	114			417
09	6300 X	2563	-0-	-3737	-0-	986	1	1698	3	N	77	174	1	320
*10	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	193	9	5570	3	N	205	177	1	348
						662	1							
						125	9							
						780	1							
						85	9							
						869	1							
						226	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
		WELL #: 13		RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13512 - 13550			
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	
05	25792 X	17402	-0-	-8390	-0-	688 336 9	1 1	16378	3	N	305	179 1	228
06	23670 X	13729	-0-	-9941	-0-	567 234 9	1 1	12928	3	N	213	356 1	85
07	21762 X	14192	-0-	-7570	-0-	648 279 9	1 1	13265	3	N	254	287 1	52
08	21762 X	2196	-0-	-19566	-0-	264 51 9	1 1	1932	3	N	-0-		52
09	19080 X	8219	-0-	-10861	-0-	585 189 9	1 1	7583	3	N	46		98
10	17391 X	16648	-0-	-743	-0-	823 189 9	1 1	15636	3	N	172	185 1	85

WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289501		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 15576		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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			
05	9548 X	6957	-0-	-2591	-0-	493 326 9	1 1	6138	3	N	296	382 1	105
06	8670 X	6055	-0-	-2615	-0-	440 301 9	1 1	5314	3	N	274	175 1	204
07	8184 X	5569	-0-	-2615	-0-	460 295 9	1 1	4814	3	N	268	223 1	249
08	8184 X	3874	-0-	-4310	-0-	123 231 9	1 1	3520	3	N	210	364 1	95
09	7470 X	4014	-0-	-3456	-0-	455 208 9	1 1	3351	3	N	189	176 1	108
10	6944 X	2784	-0-	-4160	-0-	440 202 9	1 1	2142	3	N	184	183 1	109

EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 14195		PERF.13624 - 14182			
05	37076 X	36589	-0-	-487	-0-	341 889 9	1 1	35359	3	N	808	658 1	402
06	41250 X	32704	-0-	-8546	-0-	62 743 9	1 1	31899	3	N	675	883 1	194
07	42625 X	29638	-0-	-12987	-0-	62 719 9	1 1	28857	3	N	654	672 1	176
08	42625 X	27588	-0-	-15037	-0-	62 712 9	1 1	26814	3	N	647	647 1	176
09	38400 X	27543	-0-	-10857	-0-	60 920 9	1 1	26563	3	N	836	861 1	151
10	36580 X	28175	-0-	-8405	-0-	62 723 9	1 1	27390	3	N	657	502 1	306

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
EPSTEIN		WELL #:		10	RRCID ->	289665	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	11111	PERF.13680 - 14160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	19902 X	10662	-0-	-9240	-0-	342 1	10152 3	N	153	33 1	269
						168 9					
06	18120 X	9158	-0-	-8962	-0-	342 1	8673 3	N	130	217 1	182
						143 9					
07	12741 X	8480	-0-	-4261	-0-	32 1	8208 3	N	218	219 1	181
						240 9					
08	12741 X	7217	-0-	-5524	-0-	32 1	7041 3	N	131	203 1	109
						144 9					
09	11310 X	8450	-0-	-2860	-0-	30 1	8095 3	N	295	230 1	174
						325 9					
10	10664 X	8205	-0-	-2459	-0-	32 1	7932 3	N	219	229 1	164
						241 9					

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)				46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484							
MOORE, JESSE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12225	PERF. 5330 - 6008
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
WOLFF, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11895 - 12079
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
VAJDAK		WELL #:		1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		40
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		40
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-		40
08	1209 N	626	-0-	-583	-0-	626 2		N	-0-		40
09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093 2		N	-0-		40
*10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 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
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544										
HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON										
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002										
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN										
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941										
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
FLETCHER OPERATING, LLC 273611										
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4594	3	162	9	196
06	4230 X	1505	-0-	-2725	-0-	1438	3	67	9	75
07	4371 X	16	-0-	-4355	-0-	16	3			75
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					75
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					75
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					75

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	154
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1			154
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	154
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					154
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					154
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					154

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			105
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			105
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			105
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					105
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					105
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					105

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (Y-CL 7530)				47127 045	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
FUCIK, GEORGE F.				WELL #:	2R	RRCID ->	194634	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7413 - 7418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	155 1	2903 2	N	-0-			205
06	3240 X	986	-0-	-2254	-0-	65 1	921 2	N	-0-			205
07	3720 X	1730	-0-	-1990	-0-	60 1	1670 2	N	-0-			205
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			205
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT			205
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT			205

RIOUX				WELL #:	1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF. 7634 - 7644
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2783 2	11 9	N	10			230
06	3390 X	1981	-0-	-1409	-0-	1968 2	13 9	N	12			242
07	3503 X	2881	-0-	-622	-0-	2864 2	17 9	N	15	186 1		71
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			71
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT			71
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			71

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
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021								

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
GREER				WELL #:	1	RRCID ->	171377	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	14531	PERF.11902 - 11928
05	651 X	381	-0-	-270	-0-	300 1	81 3	N	-0-			40
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	400 1	88 3	N	-0-			40
07	1891 N	412	-0-	-1479	-0-	300 1	112 3	N	-0-			40
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			40
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			40
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			40

PRELS				WELL #:	1	RRCID ->	175108	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	13216	PERF.11846 - 11866
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			65
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2		N	-0-			65
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	11 2		N	-0-			65
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			65
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			65
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			65

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			45
06		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2	N	-0-			45
07		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2	N	-0-			45
08		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT			45
09		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT			45
10		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT			45

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	10 1	518 2	N	-0-		27
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		27
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 1		N	-0-		27
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
10		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		27

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

05		6882 X	6104	-0-	-778	-0-	3100 1	2899 3	N	95	148 1	241
							105 9					
06		7290 X	5127	-0-	-2163	-0-	2500 1	2530 3	N	88		329
							97 9					
07		7533 X	6470	-0-	-1063	-0-	3100 1	3251 3	N	108	183 1	254
							119 9					
08		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT		254
09		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			N	NO RPT		254
10		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT		254

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

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 07/21/2021 - WELL PLUGGED 7/21/2021

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2021

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

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 07/02/2021 - WELL PLUGGED 7-2-2021

OIL AND GAS DIVISION

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA)		47391 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
JOSEY OIL COMPANY, LTD.		447772										
JOSEY, L.M. 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 285116		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 6922 - 6929		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	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		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	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		
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	644	1	331	2	N	-0-	71
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	953	1	279	2	N	-0-	71
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	803	1	229	2	N	-0-	71
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	918	1	148	2	N	-0-	71
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	718	1	323	2	N	-0-	71
*10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	747	1	437	2	N	-0-	71

KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 11830 - 11872		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
KAINER, JOHN E.		WELL #: 2		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3719 - 3723		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAINER (8600 YEGUA) INLAND OCEAN, INC. SARAH		48035 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
		424607			WELL #:	RRCID -> 282588	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH 9603	PERF. 8602 - 8715					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2018														

RICOCHET ENERGY, INC. LUCIAN		710549			CNTY: WHARTON									
		1			WELL #:	RRCID -> 279928	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 9335 - 9471					
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	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-					83
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-					83
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-					83
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018														

KARLGORE (YEGUA 3) MAGNUM PRODUCING, LP TICONDEROGA B		48118 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARDIN									
		521516			WELL #:	RRCID -> 287418	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 6607 - 6631					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816		N	4					159
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816		N	-0-					159
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816		N	-0-					159
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816		N	-0-					159
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1816														
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816		N	-0-					159
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	1816		N	NO RPT					159

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (I-A)		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER									
		386310			WELL #:	RRCID -> 006707	COMPL. DATE 10/29/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6500 - 6538					
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		8505 F	RRCID -> 037823	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714 - 6726	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		8505 H	RRCID -> 037827	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714 - 6726	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430			
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (I-A)		WELL #:		3305	RRCID ->	074996	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF. N/A	
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		7306 D	RRCID ->	080074	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6876 - 7001	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608		
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340		
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

KGFCU (COMBINED)		FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	7564 X	7903	-0-	339	-0-	362 1	7445 2	Y	42	32 1	43
						50 4	46 9				
06	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	368 1	7358 2	Y	41	40 1	44
						167 4	45 9				
07	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	383 1	7807 2	Y	40	66 1	18
						97 4	44 9				
*08	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	482 1	9989 2	Y	34	36 1	16
						51 4	37 9				
*09	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	860 1	18131 2	Y	24	22 1	18
						26 9					
10	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			Y	-0-		-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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 (II-C)			WELL #:	6301	RRCID ->	132974	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6806 - 6816		
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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:	7405 F	RRCID ->	134959	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6892 - 6930		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:	8302	RRCID ->	135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6411 - 6474		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKPD U B)			WELL #:	5404-F	RRCID ->	135857	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6264 - 6283		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)			WELL #:	7301	RRCID ->	136908	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6563 - 6583		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:	7302	RRCID ->	144409	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6370 - 6390		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:	4305	RRCID ->	157696	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6482 - 6509		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2021 - WELL PLUGGED 6/29/2021									
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
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-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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				
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-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		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				
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (I-A)		WELL #: 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
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	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
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5405		RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 #: 8508 RRCID -> 287419 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7228 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021 - PLUGGED 11.15.21

KGFCU (IV) WELL #: 8305 RRCID -> 287420 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7186 - 7205

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10	6498	-0-	6498	19531	295 1	6077 2	Y	77	133	1					30
						41 4	85 9									
06	25863 X	6332	-0-	-19531	-0-	291 1	5845 2	Y	56	38	1					48
						134 4	62 9									
07	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	318 1	6496 2	Y	61	51	1					58
						81 4	67 9									
08	6913 X	6504	-0-	-409	-0-	295 1	6115 2	Y	57	93	1					22
						31 4	63 9									
09	6690 X	6432	-0-	-258	-0-	289 1	6078 2	Y	53	43	1					32
						7 4	58 9									
10	6975 X	6957	-0-	-18	-0-	331 1	6492 2	Y	60	67	1					25
						68 4	66 9									

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7902 - 7922
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
05	DLQ G-10	1781	-0-	1781	6294	81 1	1660 2	Y	26	65 1		17
						11 4	29 9					
06	400 N	1927	-0-	1527	7821	87 1	1768 2	Y	28	11 1		34
						41 4	31 9					
07	3100 N	2637	-0-	-463	7358	120 1	2467 2	Y	17	18 1		33
						31 4	19 9					
08	3100 N	2394	-0-	-706	6652	108 1	2233 2	Y	38	56 1		15
						11 4	42 9					
09	3000 N	2335	-0-	-665	5987	104 1	2197 2	Y	28	16 1		27
						3 4	31 9					
*10	3100 N	2385	-0-	-715	5272	113 1	2224 2	Y	23	24 1		26
						23 4	25 9					

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858				CNTY: WALLER				
NUNAN		WELL #:		1	RRCID ->	287793	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	9044 - 9050
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

KATY (I-B)				48278 544	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6448 - 6460
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6468 - 6486
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (I-B)		//CONT.// 48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 6680 - 6708	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #: 7405 D		RRCID -> 107693		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6466 - 6475	
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #: 8505-H		RRCID -> 165108		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6538 - 6546	
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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

05	7987 R	7987	-0-	-0-	-0-	363	1	7456	2	Y	107	91	1		78
						50	4	118	9						
06	7905 R	7905	-0-	-0-	-0-	364	1	7306	2	Y	62	46	1		94
						167	4	68	9						
07	8611 R	8611	-0-	-0-	-0-	394	1	8063	2	Y	48	62	1		80
						101	4	53	9						
08	9346 R	9346	-0-	-0-	-0-	424	1	8796	2	Y	74	105	1		49
						45	4	81	9						
09	8868 R	8868	-0-	-0-	-0-	398	1	8382	2	Y	71	60	1		60
						10	4	78	9						
*10	9284 R	9284	-0-	-0-	-0-	441	1	8668	2	Y	76	91	1		45
						91	4	84	9						

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-

KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639					
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//	48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
KGFU 1			WELL #: W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10117	- 10307			
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	
05	DLQ G-10	2848	-0-	2848	7227	129 1	2655 2	Y	42	32 1	36
						18 4	46 9				
06	8573 X	1346	-0-	-7227	-0-	63 1	1244 2	Y	10	11 1	35
						28 4	11 9				
07	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	120 1	2458 2	Y	14	17 1	32
						31 4	15 9				
08	2852 X	1594	-0-	-1258	-0-	71 1	1470 2	Y	42	50 1	24
						7 4	46 9				
09	2760 X	660	-0-	-2100	-0-	29 1	612 2	Y	16	6 1	34
						1 4	18 9				
10	2852 X	1109	-0-	-1743	-0-	52 1	1029 2	Y	15	10 1	39
						11 4	17 9				
KGFU 1				WELL #: W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KGFU 1				WELL #: W 35	RRCID -> 061581	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10006	- 10204		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2021 - WELL PLUGGED 6/3/21									
KGFU 1				WELL #: W 39	RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10016	- 10374		
05	DLQ G-10	4112	-0-	4112	12628	187 1	3847 2	Y	47	50 1	28
						26 4	52 9				
06	16751 X	4123	-0-	-12628	-0-	189 1	3816 2	Y	27	24 1	31
						88 4	30 9				
07	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	239 1	4917 2	Y	29	36 1	24
						62 4	32 9				
08	4464 X	4211	-0-	-253	-0-	190 1	3937 2	Y	58	55 1	27
						20 4	64 9				
09	4320 X	3129	-0-	-1191	-0-	140 1	2949 2	Y	33	23 1	37
						4 4	36 9				
10	4557 X	3938	-0-	-619	-0-	187 1	3678 2	Y	31	37 1	31
						39 4	34 9				
KGFU 1				WELL #: W 38	RRCID -> 064062	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10070	- 10266		
05	DLQ G-10	396	-0-	396	1351	18 1	368 2	Y	7	5 1	23
						2 4	8 9				
06	400 N	509	-0-	109	1460	23 1	467 2	Y	7	3 1	27
						11 4	8 9				
07	1923 N	463	-0-	-1460	-0-	21 1	434 2	Y	3	4 1	26
						5 4	3 9				
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	13 1	269 2	Y	7	25 1	8
						1 4	8 9				
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		8
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22 1	442 2	Y	26	4 1	38
						5 4	29 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258			
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
05	DLQ G-10	3411	-0-	3411	9708	156 1 22 4	3223 2 10 9	Y	9	8 1	8
06	13485 X	3777	-0-	-9708	-0-	175 1 80 4	3504 2 18 9	Y	16	10 1	14
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	189 1 49 4	3885 2 18 9	Y	16	26 1	4
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	159 1 17 4	3292 2 31 9	Y	28	23 1	9
09	3780 X	3375	-0-	-405	-0-	151 1 4 4	3179 2 41 9	Y	37	29 1	17
10	4154 X	3660	-0-	-494	-0-	173 1 36 4	3404 2 47 9	Y	43	51 1	9

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314			
05	DLQ G-10	957	-0-	957	3131	43 1 6 4	887 2 21 9	Y	19	12 1	14
06	400 N	1719	-0-	1319	4450	79 1 37 4	1593 2 10 9	Y	9	9 1	14
07	3100 N	1426	-0-	-1674	2776	65 1 16 4	1316 2 29 9	Y	26	33 1	7
08	3100 N	1332	-0-	-1768	1008	59 1 6 4	1227 2 40 9	Y	36	29 1	14
09	2226 N	1218	-0-	-1008	-0-	54 1 1 4	1137 2 26 9	Y	24	23 1	15
10	1426 N	962	-0-	-464	-0-	46 1 9 4	896 2 11 9	Y	10	19 1	6

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443			
05	DLQ G-10	1377	-0-	1377	2864	61 1 9 4	1273 2 34 9	Y	31	15 1	21
06	3352 X	488	-0-	-2864	-0-	23 1 10 4	448 2 7 9	Y	6	4 1	23
07	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	99 1 25 4	2019 2 13 9	Y	12	12 1	23
08	1364 X	670	-0-	-694	-0-	30 1 3 4	629 2 8 9	Y	7	23 1	7
09	1320 X	835	-0-	-485	-0-	37 1 1 4	790 2 7 9	Y	6	6 1	7
10	2170 X	258	-0-	-1912	-0-	12 1 3 4	241 2 2 9	Y	2	2 1	7

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	3141	-0-	3141	10244	143 1	2941 2	20 4	Y	34	39 1		13
06	10618 X	374	-0-	-10244	-0-	17 1	346 2	8 4	Y	3	8 1		8
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	13 1	256 2	3 4	Y	1	5 1		4
08	3410 X	1419	-0-	-1991	-0-	64 1	1335 2	7 4	Y	12	8 1		8
09	3300 X	1221	-0-	-2079	-0-	54 1	1152 2	2 4	Y	12	10 1		10
10	3131 X	616	-0-	-2515	-0-	29 1	575 2	6 4	Y	5	9 1		6

KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206			
05	DLQ G-10	168	-0-	168	664	8 1	157 2	1 4	Y	2	2 1		2
06	856 X	192	-0-	-664	-0-	9 1	178 2	4 4	Y	1	1 1		2
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	1 4	Y	1	1 1		2
08	310 X	193	-0-	-117	-0-	9 1	182 2	1 4	Y	1	1 1		2
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-	1 4	1 9		Y				2
10	186 X	162	-0-	-24	-0-	8 1	152 2	1 4	Y	NO RPT	1	2 1	1

MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205			
05	DLQ G-10	2461	-0-	2461	6456	112 1	2301 2	15 4	Y	30	31 1		13
06	400 N	2348	-0-	1948	8404	108 1	2173 2	50 4	Y	15	14 1		14
07	3100 N	2435	-0-	-665	7739	111 1	2281 2	29 4	Y	13	18 1		9
08	3100 N	2442	-0-	-658	7081	111 1	2299 2	12 4	Y	18	14 1		13
09	3000 N	2312	-0-	-688	6393	103 1	2186 2	3 4	Y	18	16 1		15
*10	3100 N	2233	-0-	-867	5526	106 1	2085 2	22 4	Y	18	23 1		10

SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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			
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134	COMPL. DATE 12/27/2013	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10380	- 10420							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10268	- 10292							
05	DLQ G-10	809	-0-	809	2747	37 1	767 2	Y	-0-	1 1					-0-
06	400 N	634	-0-	234	2981	5 4	591 2	Y	-0-						-0-
07	3100 N	886	-0-	-2214	767	14 4	835 2	Y	-0-						-0-
08	1561 N	794	-0-	-767	-0-	41 1	754 2	Y	-0-						-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	10 4	707 2	Y	6	4 1					2
10	899 N	743	-0-	-156	-0-	36 1	698 2	Y	2	4 1					-0-
						7 4	2 9								

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201	COMPL. DATE 12/21/1982	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10125	- 10146							
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10390	- 10410							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	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							
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	7930	-0-	7930	24988	361 1	7421 2	50 4	98 9	Y	89	104 1				23
06	32419 X	7431	-0-	-24988	-0-	341 1	6848 2	157 4	85 9	Y	77	64 1				36
07	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	341 1	6984 2	87 4	78 9	Y	71	91 1				16
08	7874 X	7137	-0-	-737	-0-	323 1	6697 2	34 4	83 9	Y	75	62 1				29
09	7620 X	6486	-0-	-1134	-0-	290 1	6121 2	8 4	67 9	Y	61	57 1				33
10	7874 X	7087	-0-	-787	-0-	336 1	6602 2	69 4	80 9	Y	73	88 1				18
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839						
05	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3554	48 1	999 2	7 4		Y	-0-					-0-
06	400 N	1018	-0-	618	4172	47 1	949 2	22 4		Y	-0-					-0-
07	3100 N	1185	-0-	-1915	2257	55 1	1116 2	14 4		Y	-0-					-0-
08	3100 N	1093	-0-	-2007	250	50 1	1038 2	5 4		Y	-0-					-0-
09	1298 N	1048	-0-	-250	-0-	48 1	999 2	1 4		Y	-0-					-0-
10	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	52 1	1031 2	11 4		Y	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250						
05	DLQ G-10	1495	-0-	1495	4928	68 1	1387 2	9 4	31 9	Y	28	16 1				20
06	400 N	979	-0-	579	5507	45 1	906 2	21 4	7 9	Y	6	10 1				16
07	3100 N	1121	-0-	-1979	3528	51 1	1050 2	13 4	7 9	Y	6	18 1				4
08	3100 N	1100	-0-	-2000	1528	50 1	1037 2	5 4	8 9	Y	7	7 1				4
09	3000 N	1629	-0-	-1371	157	72 1	1523 2	2 4	32 9	Y	29	20 1				13
*10	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	90 1	1778 2	19 4	33 9	Y	30	36 1				7
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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	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
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-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						
05	DLQ	G-10	468	-0-	468	3363	21 1	437 2	Y	6	15 1					7
							3 4	7 9								
06		400 N	412	-0-	12	3375	19 1	381 2	Y	3	4 1					6
							9 4	3 9								
07		3100 N	281	-0-	-2819	556	13 1	262 2	Y	3	4 1					5
							3 4	3 9								
08		1041 N	485	-0-	-556	-0-	22 1	455 2	Y	5	3 1					7
							2 4	6 9								
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT						7
10		279 N	226	-0-	-53	-0-	11 1	211 2	Y	2	3 1					6
							2 4	2 9								

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372						
05	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	4545	68 1	1418 2	Y	10	12 1					15
							10 4	11 9								
06		400 N	1636	-0-	1236	5781	76 1	1525 2	Y	-0-	15 1					-0-
							35 4									
07		3100 N	1170	-0-	-1930	3851	53 1	1096 2	Y	6	6 1					-0-
							14 4	7 9								
08		3100 N	1200	-0-	-1900	1951	55 1	1136 2	Y	3	3 1					-0-
							6 4	3 9								
09		3000 N	1463	-0-	-1537	414	66 1	1395 2	Y	-0-						-0-
							2 4									
*10		1773 N	1359	-0-	-414	-0-	65 1	1280 2	Y	-0-						-0-
							14 4									

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390						
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	3594	-0-	3594	3594	166 1	3261 2	Y	121	101 1					20
							34 4	133 9								

KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10808		PERF.10400 - 10504						
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2021 - WELL PLUGGED 6/8/21

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2629	-0-	2629	7804	120 1	2461 2	16 4	32 9	Y	29	32 1			8
06	400 N	2421	-0-	2021	9825	112 1	2240 2	51 4	18 9	Y	16	15 1			9
07	3100 N	2370	-0-	-730	9095	108 1	2220 2	28 4	14 9	Y	13	18 1			4
08	3100 N	2363	-0-	-737	8358	108 1	2225 2	11 4	19 9	Y	17	14 1			7
09	3000 N	2276	-0-	-724	7634	102 1	2151 2	3 4	20 9	Y	18	15 1			10
*10	3100 N	2406	-0-	-694	6940	114 1	2247 2	24 4	21 9	Y	19	24 1			5

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380						
05	DLQ G-10	687	-0-	687	2049	32 1	643 2	4 4	8 9	Y	7	8 1			16
06	400 N	671	-0-	271	2320	31 1	622 2	14 4	4 9	Y	4	18 1			2
07	3068 N	748	-0-	-2320	-0-	34 1	701 2	9 4	4 9	Y	4	6 1			-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	38 1	792 2	4 4	29 9	Y	26	19 1			7
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	39 1	819 2	1 4	35 9	Y	32	6 1			33
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	47 1	934 2	10 4	24 9	Y	22	43 1			12

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206						
05	DLQ G-10	2109	-0-	2109	6000	96 1	1967 2	13 4	33 9	Y	30	37 1			10
06	400 N	2556	-0-	2156	8156	117 1	2353 2	54 4	32 9	Y	29	23 1			16
07	3100 N	2001	-0-	-1099	7057	92 1	1868 2	23 4	18 9	Y	16	25 1			7
08	3100 N	1790	-0-	-1310	5747	81 1	1686 2	9 4	14 9	Y	13	13 1			7
09	3000 N	1955	-0-	-1045	4702	88 1	1841 2	2 4	24 9	Y	22	17 1			12
*10	3100 N	1995	-0-	-1105	3597	94 1	1857 2	20 4	24 9	Y	22	26 1			8

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318						
05	DLQ G-10	584	-0-	584	2881	25 1	531 2	4 4	24 9	Y	22	8 1			35
06	3450 X	569	-0-	-2881	-0-	25 1	508 2	12 4	24 9	Y	22	49 1			8
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	3 4	6 9	Y	5	3 1			10
08	1705 X	442	-0-	-1263	-0-	20 1	401 2	2 4	19 9	Y	17	21 1			6
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-	42 1	829 2			Y	NO RPT				6
*10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	9 4	35 9			Y	32	36 1			9

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1317	-0-	1317	4201	61 1	1240 2	Y	7	5 1		6
06	400 N	1077	-0-	677	4878	8 4	8 9					
07	3100 N	1361	-0-	-1739	3139	48 1	966 2	Y	37	18 1		25
08	3100 N	1232	-0-	-1868	1271	22 4	41 9					
09	2394 N	1123	-0-	-1271	-0-	62 1	1266 2	Y	15	35 1		5
*10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	16 4	17 9					
						56 1	1168 2	Y	2	5 1		2
						6 4	2 9					
						51 1	1068 2	Y	3	3 1		2
						1 4	3 9					
						66 1	1303 2	Y	5	5 1		2
						14 4	6 9					

KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332			
05	DLQ G-10	2479	-0-	2479	6381	113 1	2320 2	Y	28	32 1		5
06	400 N	2939	-0-	2539	8920	15 4	31 9					
07	3100 N	1744	-0-	-1356	7564	135 1	2709 2	Y	30	24 1		11
08	3100 N	1834	-0-	-1266	6298	62 4	33 9					
09	3000 N	1692	-0-	-1308	4990	74 1	1519 2	Y	120	109 1		22
*10	3100 N	1600	-0-	-1500	3490	19 4	132 9					
						83 1	1727 2	Y	14	25 1		11
						9 4	15 9					
						76 1	1600 2	Y	13	16 1		8
						2 4	14 9					
						76 1	1493 2	Y	14	20 1		2
						16 4	15 9					

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240			
05	DLQ G-10	178	-0-	178	1298	8 1	161 2	Y	7	3 1		31
06	400 N	268	-0-	-132	1166	1 4	8 9					
07	1481 N	315	-0-	-1166	-0-	11 1	215 2	Y	34	55 1		10
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	5 4	37 9					
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	14 1	269 2	Y	26	2 1		34
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	3 4	29 9					
						16 1	338 2	Y	34	49 1		19
						2 4	37 9					
								Y	NO RPT			19
						11 1	221 2	Y	15	35 1		11
						2 4	17 9					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
		WELL #: W 49	RRCID -> 197447	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10317	- 10327					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1985	-0-	1985	6718	90 1 12 4	1851 2 32 9	Y	29	18 1		21
06	400 N	2174	-0-	1774	8492	100 1 46 4	2007 2 21 9	Y	19	16 1		24
07	3100 N	2196	-0-	-904	7588	100 1 26 4	2060 2 10 9	Y	9	28 1		5
08	3100 N	1944	-0-	-1156	6432	89 1 9 4	1839 2 7 9	Y	6	8 1		3
09	3000 N	1877	-0-	-1123	5309	85 1 2 4	1787 2 3 9	Y	3	4 1		2
*10	3100 N	1997	-0-	-1103	4206	95 1 20 4	1880 2 2 9	Y	2	4 1		-0-
KGUFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10466	- 10486				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGUFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10342	- 10362				
05	DLQ G-10	279	-0-	279	2484	12 1 2 4	262 2 3 9	Y	3	6 1		-0-
06	2967 X	483	-0-	-2484	-0-	22 1 10 4	445 2 6 9	Y	5	4 1		1
07	580 X	580	-0-	-0-	-0-	26 1 7 4	534 2 13 9	Y	12	12 1		1
08	1457 X	286	-0-	-1171	-0-	13 1 1 4	269 2 3 9	Y	3	4 1		-0-
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	589 X	373	-0-	-216	-0-	18 1 4 4	348 2 3 9	Y	3	3 1		-0-
KGUFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10204	- 10224				
05	DLQ G-10	387	-0-	387	1092	18 1 2 4	359 2 8 9	Y	7	3 1		4
06	1514 X	422	-0-	-1092	-0-	19 1 9 4	386 2 8 9	Y	7	4 1		7
07	771 X	771	-0-	-0-	-0-	35 1 9 4	723 2 4 9	Y	4	9 1		2
08	372 X	296	-0-	-76	-0-	13 1 2 4	280 2 1 9	Y	1	2 1		1
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	937 2 4 9	Y	4	2 1		3
10	775 X	595	-0-	-180	-0-	28 1 6 4	555 2 6 9	Y	5	6 1		2
KGUFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10500	- 10520				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10944 - 10974						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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	
05	DLQ G-10	4059	-0-	4059	11154	186 1	3835 2	Y	11	12 1	16
						26 4	12 9				
06	15020 X	3866	-0-	-11154	-0-	179 1	3604 2	Y	-0-	6 1	10
						83 4					
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	198 1	4065 2	Y	7	13 1	4
						51 4	8 9				
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	195 1	4032 2	Y	9	8 1	5
						20 4	10 9				
09	4110 X	3693	-0-	-417	-0-	167 1	3508 2	Y	13	10 1	8
						4 4	14 9				
10	4309 X	3907	-0-	-402	-0-	186 1	3670 2	Y	11	14 1	5
						39 4	12 9				

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724	
05	DLQ G-10	141	-0-	141	376	6 1	132 2	Y	2	13 1	2
						1 4	2 9				
06	563 X	187	-0-	-376	-0-	8 1	166 2	Y	8	1 1	9
						4 4	9 9				
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	11 1	232 2	Y	16	1 1	24
						3 4	18 9				
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	Y	7	28 1	3
						1 4	8 9				
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		3
10	279 X	185	-0-	-94	-0-	8 1	167 2	Y	7	2 1	15
						2 4	8 9				

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652	
05	DLQ G-10	680	-0-	680	2154	31 1	632 2	Y	12	36 1	11
						4 4	13 9				
06	400 N	395	-0-	-5	2149	18 1	357 2	Y	11	3 1	19
						8 4	12 9				
07	2670 N	521	-0-	-2149	-0-	24 1	483 2	Y	7	4 1	22
						6 4	8 9				
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	21 1	425 2	Y	17	32 1	7
						2 4	19 9				
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		7
10	527 N	328	-0-	-199	-0-	16 1	303 2	Y	5	4 1	31
						3 4	6 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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	
05	DLQ G-10	7405	-0-	7405	21885	334 1	6860 2	Y	150	88 1	214
						46 4	165 9				
06	28274 X	6389	-0-	-21885	-0-	289 1	5826 2	Y	127	284 1	57
						134 4	140 9				
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	111 1	2286 2	Y	58	31 1	84
						29 4	64 9				
08	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	340 1	7059 2	Y	101	135 1	50
						36 4	111 9				
09	7050 X	6922	-0-	-128	-0-	309 1	6511 2	Y	85	46 1	89
						8 4	94 9				
10	7285 X	7086	-0-	-199	-0-	335 1	6577 2	Y	95	147 1	37
						69 4	105 9				

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614	
05	DLQ G-10	2093	-0-	2093	6189	96 1	1959 2	Y	23	41 1	8
						13 4	25 9				
06	300 N	2049	-0-	1749	7938	95 1	1897 2	Y	13	12 1	9
						43 4	14 9				
07	3100 N	2254	-0-	-846	7092	104 1	2111 2	Y	12	16 1	5
						26 4	13 9				
08	3100 N	2372	-0-	-728	6364	108 1	2234 2	Y	17	17 1	5
						11 4	19 9				
09	3000 N	2315	-0-	-685	5679	103 1	2186 2	Y	21	16 1	10
						3 4	23 9				
*10	3100 N	1382	-0-	-1718	3961	64 1	1279 2	Y	23	17 1	16
						14 4	25 9				

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372	
05	DLQ G-10	3993	-0-	3993	12990	183 1	3761 2	Y	22	15 1	21
						25 4	24 9				
06	16836 X	3846	-0-	-12990	-0-	178 1	3585 2	Y	1	8 1	14
						82 4	1 9				
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	175 1	3580 2	Y	27	33 1	8
						45 4	30 9				
08	4588 X	3818	-0-	-770	-0-	174 1	3597 2	Y	26	22 1	12
						18 4	29 9				
09	4410 X	4034	-0-	-376	-0-	182 1	3847 2	Y	-0-	12 1	-0-
						5 4					
*10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	197 1	3873 2	Y	-0-		-0-
						41 4					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	3058	-0-	3058	9384	141	1	2885	2	Y	12	13	1		10
						19	4	13	9						
06	12098 X	2714	-0-	-9384	-0-	125	1	2519	2	Y	11	11	1		10
						58	4	12	9						
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	141	1	2879	2	Y	14	24	1		-0-
						36	4	15	9						
08	3224 X	2944	-0-	-280	-0-	134	1	2779	2	Y	15	14	1		1
						14	4	17	9						
09	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	117	1	2473	2	Y	23	18	1		6
						3	4	25	9						
10	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	129	1	2533	2	Y	9	15	1		-0-
						27	4	10	9						
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488					
05	DLQ G-10	6813	-0-	6813	19163	313	1	6434	2	Y	21	19	1		22
						43	4	23	9						
06	25239 X	6076	-0-	-19163	-0-	280	1	5633	2	Y	31	22	1		31
						129	4	34	9						
07	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	300	1	6152	2	Y	15	40	1		6
						77	4	17	9						
08	6820 X	5866	-0-	-954	-0-	268	1	5552	2	Y	16	16	1		6
						28	4	18	9						
09	6600 X	5733	-0-	-867	-0-	257	1	5433	2	Y	33	25	1		14
						7	4	36	9						
10	6820 X	5762	-0-	-1058	-0-	275	1	5398	2	Y	29	37	1		6
						57	4	32	9						
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390					
05	DLQ G-10	5483	-0-	5483	19025	251	1	5167	2	Y	27	25	1		28
						35	4	30	9						
06	24089 X	5064	-0-	-19025	-0-	233	1	4693	2	Y	27	23	1		32
						108	4	30	9						
07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	245	1	5017	2	Y	15	41	1		6
						63	4	17	9						
08	5797 X	5494	-0-	-303	-0-	251	1	5199	2	Y	16	16	1		6
						26	4	18	9						
09	5610 X	5143	-0-	-467	-0-	232	1	4882	2	Y	21	17	1		10
						6	4	23	9						
*10	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	263	1	5154	2	Y	17	23	1		4
						54	4	19	9						
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10382 - 10398					
PARKER, J. W.		WELL #: 1													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267									
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10275 - 10300		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	214 1	593 2	N	-0-			76
06		840 N	705	-0-	-135	-0-	204 1	501 2	N	-0-			76
07		806 N	748	-0-	-58	-0-	230 1	518 2	N	-0-			76
08		806 N	738	-0-	-68	-0-	219 1	519 2	N	-0-			76
*09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	185 1	623 2	N	-0-			76
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			76

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
05		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	716 1	1987 2	N	-0-		134
06		2670 N	2361	-0-	-309	-0-	685 1	1676 2	N	-0-		134
07		2728 N	2505	-0-	-223	-0-	770 1	1735 2	N	-0-		134
08		2697 N	2471	-0-	-226	-0-	735 1	1736 2	N	-0-		134
*09		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	666 1	2087 2	N	-0-		134
10		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		134

MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519 - 10551
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	168 1	269 2	Y	4	65
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	160 1	265 2	Y	1	66
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	146 1	303 2	Y	5	71
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	143 1	278 2	Y	3	74
09	DLQ	G-10	431	-0-	431	431	133 1	295 2	Y	3	77
10	DLQ	G-10	434	-0-	434	865	166 1	264 2	Y	4	81

MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606 - 10640
05		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	763 1	1226 2	Y	4	113
06		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	730 1	1205 2	Y	2	115
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	664 1	1379 2	Y	7	122
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	651 1	1265 2	Y	5	127
09	DLQ	G-10	1955	-0-	1955	1955	605 1	1344 2	Y	5	132
10	DLQ	G-10	1965	-0-	1965	3920	757 1	1204 2	Y	4	136

KATY (3600)		48278 930		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KGFCU		WELL #:		6306-D	RRCID -> 177182	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3568 - 3580
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990								
05	DLQ G-10	44	-0-	44	301	2	1	41	2	Y	1					17
						1	9									
06	383 N	82	-0-	-301	-0-	3	1	75	2	Y	2	1	1			18
						2	4	2	9							
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					18
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	12	25	1			5
						2	4	13	9							
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	14	2	1			17
						3	4	15	9							

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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						
05	14167 #	10600	-0-	-3567	-0-	10508	3	92	9	N	84				225
06	13560 #	9889	-0-	-3671	-0-	9836	3	53	9	N	48				273
07	11811 #	9899	-0-	-1912	-0-	9836	3	63	9	N	57				330
08	10974 #	10731	-0-	-243	-0-	10659	3	72	9	N	65	188	1		207
09	10530 #	10192	-0-	-338	-0-	10131	3	61	9	N	55				262
10	10602 #	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT				262
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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZOS						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370													
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745						
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				35
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				35
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-				35
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				35
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				35
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	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						
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	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						
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	495	2	22	9	N	20	188	1		110
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	475	2	37	9	N	34				144
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	485	2	33	9	N	30				174
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	476	2	22	9	N	20				194
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	434	2	14	9	N	13				207
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2				209

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2			N	-0-	67
06		540 N	399	-0-	-141	-0-	398 2		1 9	N	1	68
07		527 N	386	-0-	-141	-0-	385 2		1 9	N	1	69
08		527 N	370	-0-	-157	-0-	370 2			N	-0-	69
09		390 N	360	-0-	-30	-0-	360 2			N	-0-	69
*10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-	69

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989												
05		744 N	739	-0-	-5	-0-	696 2		43 9	N	39	70
06		720 N	715	-0-	-5	-0-	663 2		52 9	N	47	117
07		713 N	690	-0-	-23	-0-	646 2		44 9	N	40	157
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	667 2		51 9	N	46	203
09		720 N	683	-0-	-37	-0-	646 2		37 9	N	34	38
*10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	690 2		47 9	N	43	81

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454												
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	385 2		32 9	N	29	142
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	373 2		30 9	N	27	169
07		465 N	404	-0-	-61	-0-	373 2		31 9	N	28	197
08		403 N	378	-0-	-25	-0-	345 2		33 9	N	30	227
09		390 N	340	-0-	-50	-0-	316 2		24 9	N	22	71
10		403 N	362	-0-	-41	-0-	329 2		33 9	N	30	101

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205
10		14B2 EXT	-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												
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	331 2		33 9	N	30	83
06		600 N	371	-0-	-229	-0-	342 2		29 9	N	26	109
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	317 2		19 9	N	17	126
08		372 N	348	-0-	-24	-0-	331 2		17 9	N	15	141
09		360 N	286	-0-	-74	-0-	273 2		13 9	N	12	153
*10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	410 2		23 9	N	21	174

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	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
05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	515	1	4304	2	N	29		192
						32	9						
06	4740 X	1959	-0-	-2781	-0-	667	1	1259	2	N	30		222
						33	9						
07	6696 X	4139	-0-	-2557	-0-	702	1	3429	2	N	7		229
						8	9						
08	6696 X	2872	-0-	-3824	-0-	713	1	2139	2	N	18	192 1	55
						20	9						
09	6480 X	4065	-0-	-2415	-0-	654	1	3383	2	N	25		80
						28	9						
10	4836 X	3976	-0-	-860	-0-	687	1	3259	2	N	27		107
						30	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	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
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	428	1	1579	2	N	20		133
						22	9						
06	2400 N	1835	-0-	-565	-0-	431	1	1387	2	N	15		148
						17	9						
07	2201 N	1636	-0-	-565	-0-	415	1	1202	2	N	17		165
						19	9						
08	2015 N	1576	-0-	-439	-0-	420	1	1132	2	N	22	175 1	12
						24	9						
09	1830 N	1627	-0-	-203	-0-	437	1	1186	2	N	4		16
						4	9						
*10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	452	1	2017	2	N	22		38
						24	9						

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	347	1	1280	2	N	-0-	128
06	2160 N	1348	-0-	-812	-0-	319	1	1029	2	N	-0-	128
07	1798 N	1404	-0-	-394	-0-	360	1	1044	2	N	-0-	128
08	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	355	1	957	2	N	-0-	128
09	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	313	1	851	2	N	-0-	128
*10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	323	1	1443	2	N	-0-	128

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZOS		
RASCO, G.D.		WELL #:		1	RRCID ->	095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8034 - 8052
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-	101
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	101
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-	101
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3	104
09	750 N	334	-0-	-416	-0-	334	2			N	-0-	104
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1	105

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425										
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066										
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
05		1175 N	1175	-0-	-0-	1161 2	14 9	N	13	95
06		1034 N	1034	-0-	-0-	1026 2	8 9	N	7	102
07		1045 N	1045	-0-	-0-	1032 2	13 9	N	12	114
08		868 N	797	-0-	-71	789 2	8 9	N	7	62
09		840 N	615	-0-	-225	607 2	8 9	N	7	69
*10		1044 N	1044	-0-	-0-	1029 2	15 9	N	14	83

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106										
05		1198 N	1198	-0-	-0-	1187 2	11 9	N	10	120
06		1260 N	988	-0-	-272	971 2	17 9	N	15	135
07		1441 N	1441	-0-	-0-	1428 2	13 9	N	12	147
08		1209 N	1177	-0-	-32	1164 2	13 9	N	12	28
09		1022 N	1022	-0-	-0-	1014 2	8 9	N	7	35
10		1426 N	1092	-0-	-334	1074 2	18 9	N	16	51

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065										
05		509 N	509	-0-	-0-	509 2		N	-0-	60
06		811 N	811	-0-	-0-	811 2		N	-0-	60
07		777 N	777	-0-	-0-	774 2	3 9	N	3	63
08		1075 N	1075	-0-	-0-	1062 2	13 9	N	12	75
09		1025 N	1025	-0-	-0-	1013 2	12 9	N	11	86
*10		476 N	476	-0-	-0-	458 2	18 9	N	16	102

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										
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171										
LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710										
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931										
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171							
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 8482 - 8988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3706 X	3706	-0-	-0-	1420	1	2273	2	Y	174
						13	9				
06		3810 X	3172	-0-	-638	1315	1	1844	2	Y	15
						13	9				
07		4433 X	3498	-0-	-935	1398	1	2090	2	Y	24
						10	9				
08		4433 X	2906	-0-	-1527	964	1	1916	2	Y	48
						26	9				
09		3150 X	2752	-0-	-398	915	1	1807	2	Y	75
						30	9				
10		3255 X	3067	-0-	-188	1106	1	1906	2	Y	125
						55	9				

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)				51421 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:		1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10868 - 11096
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	43
10	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
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	788	1	624	2	Y	33	5
						1	4					
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	574	1	438	2	Y	103	25
						113	9					
07	1054 N	894	-0-	-160	-0-	418	1	369	2	Y	97	10
						107	9					
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	722	1	779	2	Y	107	31
						118	9					
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	667	1	689	2	Y	130	32
						143	9					
*10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	865	1	814	2	Y	133	17
						146	9					

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11813 - 11864
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12001	PERF.11168 - 11196
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y		-0-		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11355	- 11369
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989										TOTAL DEPTH	15669	PERF.11608	- 11648
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH	11720	PERF.11440	- 11514
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988										TOTAL DEPTH	11820	PERF.10984	- 11081
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-			33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019													

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988										TOTAL DEPTH	11866	PERF.11670	- 11680
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810																
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 161718		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	4	3	1	1
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	159	1	179	2	Y	6	7	1	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-			-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	38	1	38	2	Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770						
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 166327		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984						
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-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 166898		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380						
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11113 - 11888				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999										TOTAL DEPTH	12106	PERF.10607 - 10932				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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				
05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	1969	1	1573	2	Y	24	22	1			5
						3	4	26	9							
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	1743	1	1757	2	Y	230	174	1			61
						253	9									
07	3596 X	2724	-0-	-872	-0-	1232	1	1251	2	Y	219	257	1			23
						241	9									
08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1932	1	2089	2	Y	240	187	1			76
						264	9									
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	2151	1	2204	2	Y	310	308	1			78
						341	9									
*10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	2445	1	2326	2	Y	309	347	1			40
						340	9									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998										TOTAL DEPTH	12490	PERF.11582 - 12254				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11324 - 11948				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11294 - 11867	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	200	-0-	200	200	105	1	95	2	Y	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012										TOTAL DEPTH	14720	PERF.11682 - 11750	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10865 - 11232	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH	12170	PERF.11114 - 11852	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH	12268	PERF.11269 - 11925	
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) DAYLIGHT PETROLEUM LLC KING, R. V. GU "B"			51421 937 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	179039	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13645	-	14303
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	117	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	85	RRCID ->	180716	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	13726	-	13781
05	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	6661	1	5259	2	Y	33	34	1	5
06	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	5915	1	6162	2	Y	572	438	1	139
07	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	629	1	6449	2	Y	610	574	1	175
08	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	5913	1	6591	2	Y	609	649	1	135
09	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	671	1	6345	2	Y	625	638	1	122
*10	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	6084	1	6105	2	Y	652	636	1	138

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	84	RRCID ->	181166	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14399	PERF.	13194	-	14163
05	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	5031	1	3974	2	Y	-0-			6
06	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	4309	1	4523	2	Y	453	345	1	114
07	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	498	1	4672	2	Y	490	464	1	140
08	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	4291	1	4686	2	Y	490	519	1	111
09	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	539	1	4416	2	Y	506	517	1	100
*10	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	4287	1	4364	2	Y	521	508	1	113

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	13572	-	14283
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) DAYLIGHT PETROLEUM LLC KING, R. V. GU "B"		//CONT.// //CONT.//	51421 937 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 5		RRCID -> 182880	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578										
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	1167	1	1873	2	N	24					190
06	3030 X	2815	-0-	-215	-0-	1206	1	1583	2	N	24					214
07	3131 X	3086	-0-	-45	-0-	1192	1	1866	2	N	25	170	1			69
08	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	1023	1	2040	2	N	31					100
09	3030 X	2996	-0-	-34	-0-	944	1	2020	2	N	29					129
*10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	1140	1	1956	2	N	31					160

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438										
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	228	1	364	2	N	5					127
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	189	1	299	2	N	15					142
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	178	1	284	2	N	6					148
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	177	1	353	2	N	7					155
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	229	1	468	2	N	9					164
*10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	358	1	606	2	N	16					180

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666										
05	T. A.	141	-0-	141	185	51	1	90	2	Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					3
09	185 N	-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639										
05	3100 N	3236	-0-	136	328	1218	1	2001	2	Y	15	173	1			34
06	3000 N	3005	-0-	5	333	1253	1	1731	2	Y	19					53
07	3287 X	2954	-0-	-333	-0-	1163	1	1763	2	Y	25					78
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	1033	1	2052	2	Y	26					104
09	2940 X	2863	-0-	-77	-0-	933	1	1905	2	Y	23					127
*10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	1189	1	2037	2	Y	23					150

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 14484 PERF.13435 - 13781										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616	- 17880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
05		2180 N	2180	-0-	-0-	1207	1	937	2	Y	31	33	1	5
						2	4							
06		1830 N	1332	-0-	-498	856	1	373	2	Y	94	78	1	21
						103	9							
07		1891 N	1760	-0-	-131	829	1	842	2	Y	81	82	1	20
						89	9							
08		2102 N	2102	-0-	-0-	959	1	1032	2	Y	101	101	1	20
						111	9							
09		2121 N	2121	-0-	-0-	993	1	1022	2	Y	96	98	1	18
						106	9							
*10		1989 N	1989	-0-	-0-	959	1	918	2	Y	102	100	1	20
						112	9							

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)				51421 938	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041	- 13120	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)				51423 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
MEC/SEALY-SMITH 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	271102	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6022	- 6028	
05	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			86
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			86
07	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			86
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			86
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			86
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
MEC/SEALY-SMITH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	183625	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3384	- 3519	
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-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS. 9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096
 JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009									

LANE CITY 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
 GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 11678 - 11710

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)			51940 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS	
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
SWEENEY			WELL #: 2		RRCID -> 148630			COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

LE TULLE (FRIO 9600)			52581 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
DYKES GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 183636			COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

LE TULLE (FRIO 10,350)			52581 750		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MATAGORDA	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815									
EXPRESS			WELL #: 1		RRCID -> 291357			COMPL. DATE 04/05/2021			TOTAL DEPTH 11267 PERF.11508 - 11607	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0	20643	-0-	20643	20643	18564	3	2079	9	N	1890	439
07	0	25518	-0-	25518	46161	23463	3	2055	9	N	1868	494
08	5250	24231	-0-	18981	65142	21943	3	2288	9	N	2080	416
09	7500	25943	-0-	18443	83585	23717	3	2226	9	N	2024	446
10	7750	26390	-0-	18640	102225	24129	3	2261	9	N	2055	710

LEAGUE CITY (10600)			52676 925		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON	
KALER ENERGY CORP.			450261									
TIDWELL			WELL #: 1		RRCID -> 288821			COMPL. DATE 02/05/2020			TOTAL DEPTH 10902 PERF.10600 - 10618	
05	69533	25218	-0-	-44315	283693	24032	2	1186	9	N	1078	249
06	67290	14387	-0-	-52903	230790	13721	2	666	9	N	605	116
07	69533	-0-	-0-	-69533	161257					N	-0-	116
08	69533	37368	-0-	-32165	129092	35656	2	1712	9	N	1556	179
09	67290	46833	-0-	-20457	108635	44458	2	2375	9	N	2159	361
10	25203 #	NO RPT	-0-	-25203	83432					N	NO RPT	361

LEGGETT (WOODBINE)			52978 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
DAVIS, WIRT			WELL #: 5		RRCID -> 157737			COMPL. DATE 01/11/1996			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382	
05	6231 X	6101	-0-	-130	-0-	5837	2	264	9	N	240	149
06	6270 X	5760	-0-	-510	-0-	5666	2	94	9	N	85	234
07	6479 X	6096	-0-	-383	-0-	5632	2	464	9	N	422	112
08	6479 X	5972	-0-	-507	-0-	5728	2	244	9	N	222	152
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT	152
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT	152

ZARVONA ENERGY LLC			950523									
SMITH IKE T.			WELL #: 1		RRCID -> 058096			COMPL. DATE 12/10/1973			TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109

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

LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE					
ADS OIL & GAS, INC.		000225		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4460 - 4480	
PERRY, ALPH. E.													
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			24
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			24
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			24
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	175 2		N	-0-			24
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	-0-	186 2		N	-0-			24
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			24

LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8330 - 9707	
ROBINSON, JESSIE													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.		447952		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4886 - 4996	
CHEVRON FEE													
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7596 - 8020	
BALDWIN, J. C. A/C #1													
05	0 #	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6036 - 6111			
05	0 #	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIO O & P LLC		712827		WELL #: 1		RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7733 - 7770	
SO. LIB. G. U. 1													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44

LIBERTY, SOUTH SHALE OIL CO., INC. SUN ABSSHIRE FEE		//CONT.//	53498 001 768684	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
		WELL #:	1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1926	-	1944
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1			916954			CNTY: LIBERTY			
		WELL #:	1	RRCID -> 052382	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7462	-	7530
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) WAGNER OIL COMPANY PARTLOW			53498 029 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
		WELL #:	1X	RRCID -> 199887	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 13024	PERF. 12846	-	12894
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) NEW HORIZON RESOURCES LLC WILLSON, CHARLES, FEE			53498 240 606606	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
		WELL #:	3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450	-	7461
05	0 N	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) JOY RESOURCES, INC. DANIEL, GOVERNOR BILL 85			53498 670 447952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
		WELL #:	1	RRCID -> 206880	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 11554	PERF. 9300	-	9340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	1 1	430 2	Y	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1 1	578 2	Y	-0-	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1 1	321 2	Y	-0-	-0-
08	434 N	254	-0-	-180	-0-	254 2		Y	-0-	-0-
09	570 N	409	-0-	-161	-0-	1 1	408 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		423
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		423
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		423
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		426
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		426

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		53559 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GREEN		WELL #:	1ST	RRCID ->	288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF.13916 - 14757
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
05	336536	270337	-0-	-66199	-0-	812 1	260560 2	N	8150 8173 1	528
						8965 9				
06	325680	255681	-0-	-69999	-0-	775 1	246642 2	N	7513 7397 1	644
						8264 9				
07	336536 X	261736	-0-	-74800	-0-	800 1	252503 2	N	7666 7916 1	394
						8433 9				
08	323485 X	237531	-0-	-85954	-0-	740 1	229051 2	N	7036 6861 1	569
						7740 9				
09	310560 X	241759	-0-	-68801	-0-	767 1	233193 2	N	7090 7077 1	582
						7799 9				
10	270351 X	253760	-0-	-16591	-0-	839 1	244649 2	N	7520 7371 1	731
						8272 9				

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		//CONT.//		53559 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GREEN		WELL #:		2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14120	- 14186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	371659	273338	-0-	-98321	394111	823 1	264190	2	N	7568	7531 1	542
06	359670	258377	-0-	-101293	292818	8325 9			N	7173	7275 1	440
07	556375 X	263557	-0-	-292818	-0-	7890 9	254788	2	N	7237	7269 1	408
08	273327 X	260296	-0-	-13031	-0-	808 1	251687	2	N	7087	6962 1	533
09	311520 X	241347	-0-	-70173	-0-	7961 9			N	6510	6660 1	383
10	273327 X	228655	-0-	-44672	-0-	768 1	220645	2	N	6594	6618 1	359
						7161 9						
						757 1						
						7253 9						

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)				53780 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190							
LINNVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876	- 2990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)				53814 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
STRATA RESOURCES				825454							
BELL, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 137436	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8082	- 8086
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)				53814 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190							
LINNVILLE		WELL #:		2	RRCID -> 281420	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8394	- 8475
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153
	PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019										

LISSIE (MIOCENE 2440)				53915 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC				589978							
BROYLES, WALTER		WELL #:		2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	2624	PERF. 2325	- 2328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764														
HOYO, MARY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	N	-0-					82
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	148	1	1107	3	N	-0-					82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					82
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					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								
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	345	3	N	-0-					83
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					83
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	70	1	523	3	N	-0-					83
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	141	1	880	3	N	-0-					83
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	89	1	627	3	N	-0-					83
*10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	135	1	792	3	N	-0-					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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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								
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	52	1	289	3	N	-0-					45
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	59	1	225	3	N	-0-					45
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	379	3	N	-0-					45
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					45
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	N	-0-					45
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	321	3	N	-0-					45

LISSIE (WILCOX M)		53915 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
TRI-C RESOURCES, LLC		868622														
TYLER		WELL #: 1		RRCID -> 263905		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)		53919 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
BATTLE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 206907		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387								
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
WIESE BROS,		WELL #: 1		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LISSIE GU 2		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672				
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	47 1	260 3	N	-0-	-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	55 1	210 3	N	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	45 1	340 3	N	-0-	-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	57 1	353 3	N	-0-	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45 1	316 3	N	-0-	-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	52 1	302 3	N	-0-	-0-

LISSIE GU 3		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
WELL #: 1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677				
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	797 1	4400 3	N	15	20
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	624 1	2392 3	N	11	31
07	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	741 1	5563 3	N	13	44
08	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	920 1	5727 3	N	15	59
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	622 1	4391 3	N	-0-	59
*10	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	904 1	5298 3	N	-0-	59

LEE-MITCHELL GAS UNIT		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
WELL #: 2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654				
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14 1	75 3	N	-0-	148
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19 1	73 3	N	-0-	148
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	119 3	N	-0-	148
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	84 3	N	-0-	148
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9 1	67 3	N	-0-	148
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	13 1	74 3	N	-0-	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		
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	100
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244972		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		//CONT.//		53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
OBLAEN RESOURCES LLC				617546									
BURGER-RHOADES				WELL #:	1	RRCID ->	288242	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6892 - 6916
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			10
06		13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			10
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	15 1		10

LISSIE, W. (FRIO 4200)				53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MOSAIC OIL LLC				589978									
THOMAS				WELL #:	3	RRCID ->	224959	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4086 - 4090
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)				53921 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
WIESE				WELL #:	1ST	RRCID ->	237923	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9574 - 9658
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 - 9798
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. C.				WELL #:	5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6032 - 6182
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191								
DICK & FALING		WELL #: 1		RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722		
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
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191								
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 16		RRCID -> 133632		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY		WELL #: 99		RRCID -> 199421		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080				
M	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.		885574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
STATE SAVINGS BANK		WELL #: 2		RRCID -> 182602		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
DICK & FALING		WELL #: 15		RRCID -> 215909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	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				
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2700)		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178871		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (K)		54268 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CERBERUS ENGINEERING, LLC		141992										
RAMSEY STATE FARM		WELL #: 7		RRCID -> 289941		COMPL. DATE 08/30/2020		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6202 - 6208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	24769 #	-0-	-0-	-24769	-0-			N	-0-			-0-
06	14370 #	-0-	-0-	-14370	-0-			N	-0-			-0-
07	2046 #	-0-	-0-	-776	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)		54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #: 14		RRCID -> 138051		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK)		54540 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FIELDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 177442		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 14869 PERF. 14533 - 18892				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD) 54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

LONG POINT (FRIO) 54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
AZTEC EXPLORATION, INC. 039673
GULF FEE WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
84 ENERGY LLC 856467
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 11785 - 11793

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF. 11822 - 11840

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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							
05	22041 #	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-				205
06	21060 #	20869	-0-	-191	-0-	20124	3	745	9	N	677	368	1		514
07	39751	31857	-0-	-7894	-0-	30038	3	1819	9	N	1654	1809	1		359
08	88551	56257	-0-	-32294	-0-	54317	3	1940	9	N	1764	1786	1		337
*09	0	57014	-0-	57014	57014	55068	3	1946	9	N	1769	1585	1		521
*10	143181	55065	-0-	-88116	-0-	53026	3	2039	9	N	1854	1799	1		576

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							
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826							
05	DLQ G-10	5	-0-	5	-27	5	2			Y	-0-				57
06	40 N	13	-0-	-27	-0-	13	2			Y	-0-				57
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				57
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				57
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				57

FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776							
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FENNER-MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712							
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352										
AM				WELL #:	1	RRCID ->	144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6724 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUISE				55120 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
LANCASTER, W. H.				WELL #:	5	RRCID ->	287522	COMPL. DATE	05/18/2019	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 6133 - 6141		
05	3906	4487	-0-	581	1807	180	1	4296	2	N	10			58
06	3780	3902	-0-	122	1929	180	1	3708	2	N	13			71
07	3906	4601	-0-	695	2624	186	1	4404	2	N	10			81
08	3906	4319	-0-	413	3037	186	1	4120	2	N	12			93
09	3780	4213	-0-	433	3470	180	1	4019	2	N	13			106
10	3906	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			106

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 (FRIO 5860)				55120 294	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
LANCASTER, W. H.				WELL #: 7	RRCID -> 133198	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	5762 -	5767		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LOUISE (MIOCENE 3850)				55120 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
WEAVER, ISAAC				WELL #: 7	RRCID -> 079429	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3860 -	3868		
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-	

LOUISE (PERRY 6050)				55120 672	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MCINTYRE, WILLIS				WELL #: 7	RRCID -> 229081	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6041 -	6044		
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOUISE (RAY 6175)				55120 704	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MCINTYRE, WILLIS				WELL #: 5	RRCID -> 147146	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6151 -	6155		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LOUISE, E. (7000)				55121 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393										
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 279313	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	6994 -	6999		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	

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

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327	
RASMUSSEN													
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		WELL #:		1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135	
HARFST COUEY													
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		WELL #:		1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584	
RASMUSSEN ET AL													
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139	
PUTNAM, J. B.													
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		3		RRCID -> 159425		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812	
RASMUSSEN ET AL													
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FREDCO		284921									
HUDGINS ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117217		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5350 - 5352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO.		727045									
ROOME-HUTCHINS		WELL #: 2		RRCID -> 091925		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 3010 - 3172	
M											
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 45		RRCID -> 190366		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8969 - 8972	
M											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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	
M											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 43		RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818	
M											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
M											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103															
PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797										COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8800 - 8864
M	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					
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-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	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
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-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479438		Y	NO RPT		-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
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-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038										COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949										COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285										COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	N/A
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-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	124 #	122	-0-	-2 B	-271	4	1	118	2	N	-0-
06	120 #	128	-0-	8 B	-263	4	1	124	2	N	-0-
07	124 #	133	-0-	9 B	-254	4	1	129	2	N	-0-
08	124 #	136	-0-	12 B	-242	4	1	132	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-240					
09	133 R	135	-0-	2 B	-0-	4	1	131	2	N	-0-
*10	144 R	144	-0-	-0- B	-0-	4	1	140	2	N	-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7687 - 7689	
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-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF. N/A	
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-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7678 - 7697	
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-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7648 - 7652	
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-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE (HET)		55184 325		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 6695 - 6734	
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-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 2)		55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.		567103							
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 27		RRCID -> 189092		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	N	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4 1	140 2	N	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4 1	140 2	N	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	N	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5 1	145 2	N	-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	N	-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	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11 1	349 2	N	-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	11 1	337 2	N	-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	10 1	338 2	N	-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	10 1	330 2	N	-0-
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	9 1	300 2	N	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT

BROUSSARD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532	
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	198 1	111 2	N	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	193 1	106 2	N	-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	193 1	106 2	N	-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	187 1	98 2	N	-0-
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	181 1	75 2	N	-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	175 1	89 2	N	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540	
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7 1	227 2	N	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8 1	238 2	N	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7 1	237 2	N	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7 1	220 2	N	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6 1	194 2	N	-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6 1	198 2	N	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103												
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7470 - 7522				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	274	1	792	2	Y	-0-				-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	267	1	781	2	Y	-0-				-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	267	1	781	2	Y	-0-				-0-
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	270	1	693	2	Y	-0-				-0-
09	1050	N	900	-0-	-150	-0-	261	1	639	2	Y	-0-				-0-
10	1054	N	922	-0-	-132	-0-	252	1	670	2	Y	-0-				-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7520 - 7548				
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-				-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	1			N	-0-				-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	1			N	-0-				-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	1			N	-0-				-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7508 - 7517				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-				-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	Y	-0-				-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	-0-				-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	Y	-0-				-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	7	1	231	2	Y	-0-				-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-				-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7530 - 7554				
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	114	1	137	2	Y	11	13	1		2
							12	9								
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	111	1	142	2	Y	10	11	1		1
							11	9								
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	111	1	142	2	Y	10	10	1		1
							11	9								
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	113	1	119	2	Y	10	9	1		2
							11	9								
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	109	1	96	2	Y	14	15	1		1
							15	9								
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	105	1	104	2	Y	16	14	1		3
							18	9								

BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
BROSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 - 7559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552			
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	171 2	N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	174 2	N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	5 1	175 2	N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	5 1	175 2	N	-0-					-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	5 1	160 2	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BROSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE, NORTH DAYLIGHT PETROLEUM LLC O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 - 8450			
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	1					48
06	1200 X	4	-0-	-1196	-0-	2 3	2 9	N	2					50
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	N	1					51
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	417 2	2 9	N	2					53
09	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-					53
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	1					54

MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 - 7182			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-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				
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	3	1	98	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	

QUINN, B. E. UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 175777		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8430 - 8438				
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
10	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				
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	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	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	DELQ PR	9230	-0-	9230	12968		31	1	8789	2	N	373	178 1 208
06	DELQ PR	7766	-0-	7766	20734		410	9	7606	2	N	118	174 1 152
07	15996	16	-0-	-15980	4754		130	9	13	2	N	-0-	152
08	15996	-0-	-0-	-15996	-0-		3	1			N	-0-	152
09	15480	10973	-0-	-4507	-0-		27	1	10946	2	N	-0-	152
10	9238 #	NO RPT	-0-	-9238	-0-						N	NO RPT	152

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUGELEY, E. F. WELL #: RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

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

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
 HUEBNER "B" WELL #: RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

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

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

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

WOLF HEIRS WELL #: RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA										
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971																
WOLF -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOLF		WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418						
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971																
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 2803 - 2823						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		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						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (WOLF)		55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971																
WOLF -B-		WELL #:		1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10546 - 10556						
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		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						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LEON (EY-3)
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC
JOHNSON

55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
206081
WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612 #	531	-0-	-1081	-0-	95 3	243 5	Y	175	593 5		999
06	1560 #	783	-0-	-777	-0-	193 9	333 5	Y	407	230 1		1176
07	1271 #	650	-0-	-621	-0-	448 9	413 9	Y	375	413 1		1138
08	1209 #	1099	-0-	-110	-0-	237 5	402 5	Y	446	504 1		1080
09	1170 #	1097	-0-	-73	-0-	206 3	368 5	Y	451	471 5		1060
*10	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	491 9	238 5	Y	458	385 5		1133
						318 3						
						504 9						

LUCKY LEON (EY-8)
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC
JOHNSON

55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
206081
WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-9)
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC
JOHNSON

55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
206081
WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-17)
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC
KIAMU-JOHNSON (1-S)

55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
206081
WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)
PETRODOME OPERATING, LLC
LINDSEY

55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
660286
WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION 027200
 GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	300	2	29	9	N	26	181
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	314	2	19	9	N	17	198
07	372 N	17	-0-	-355	-0-	17	2			N	-0-	25
08	341 N	229	-0-	-112	-0-	218	2	11	9	N	10	35
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	261	2	6	9	N	5	40
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	271	2	24	9	N	22	62

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1460	2	53	9	N	48	179	1	61
06	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	1417	2	64	9	N	58			119
07	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1447	2	46	9	N	42			161
08	1519 N	660	-0-	-859	-0-	638	2	22	9	N	20			181
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			181
*10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1			182

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	999	2	133	9	N	121	177	1	74
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	883	2	128	9	N	116			190
07	992 N	118	-0-	-874	-0-	103	2	15	9	N	14	183	1	21
08	992 N	648	-0-	-344	-0-	628	2	20	9	N	18			39
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1093	2	110	9	N	100			139
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1140	2	174	9	N	158	188	1	109

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	775	1	214	2	N	18			100
						20	9							
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			100
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	223	2	32	9	N	29			129
08	496 N	294	-0-	-202	-0-	75	1	196	2	N	21			150
						23	9							
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	50	1	232	2	N	20			170
						22	9							
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	56	1	262	2	N	26			196
						29	9							

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	9558 - 13092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	99 1	556 2	N	68	161 1		60
							75 9						
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	234 1	631 2	N	79			139
							87 9						
07		899 N	768	-0-	-131	-0-	243 1	451 2	N	67			206
							74 9						
08		744 N	400	-0-	-344	-0-	358 2	42 9	N	38			244
09		960 N	385	-0-	-575	-0-	344 2	41 9	N	37	187 1		94
*10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	162 1	861 2	N	49			143
							54 9						

WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY				
LISA		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4700 - 5151	
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY				
BASA RESOURCES, INC.		WELL #:		053974	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1559 - 1564	
SIMMS				2R									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J POSEY OPERATING LLC				427904	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY				
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521	
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M HALF CIRCLE (10200)				56216 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PRO FIELD SERVICES, INC.		WELL #:		679281	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	3525 - 3922	
'M' HALF CIRCLE RANCH				4									
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)		56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
JTL OPERATING CO., INC		448052								
DEER CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 148228		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3705	N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3705	N	-0-		53
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	3705	N	-0-		53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3705	N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3705	N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CANNON, W. E.		WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STONE, HENRIETTA		WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056		
05	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	3333 3	Y	-0-		64
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 3	Y	-0-		64
07	3813 X	3620	-0-	-193	-0-	3558 3	Y	56	56 1	64
08	3813 X	2836	-0-	-977	-0-	2836 3	Y	-0-		64
09	DLQ G-10	3288	-0-	3288	3288	3288 3	Y	-0-		64
10	DLQ G-10	2371	-0-	2371	5659	2371 3	Y	-0-		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				
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MADISONVILLE (GLEN ROSE)		56590 565		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON						
ORO RESOURCES, LLC		626507												
DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 280173		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848				
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			496
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			496
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	77	3	757	9	Y	688	381	1	803
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			803
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			803
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			803
MADISONVILLE (RODESSA)		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359												
MAGNESS, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 11704 - 11898				
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11800 - 11930				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134												
FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102		PERF. 11798 - 11962				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

ETX ENERGY, LLC FRANCES EVANS UNIT SC		255141 1H		RRCID ->		246074		COMPL. DATE		12/27/2006		TOTAL DEPTH		8435		PERF.		8800 - 11092	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74						

JAMES LANG UNIT SC		WELL #:		1H		RRCID ->		246813		COMPL. DATE		04/06/2007		TOTAL DEPTH		8442		PERF.		8677 - 8814	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95								

FAULCONER, VERNON E., INC. BYARS, HELEN		263701 1		RRCID ->		007097		COMPL. DATE		04/26/1957		TOTAL DEPTH		9313		PERF.		8393 - 8404	
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1220	2	N	22	103						
06	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	-0-	450	1	1197	2	N	16	119						
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1247	2	N	16	135						
08	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	-0-	390	1	1008	2	N	11	146						
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1351	2	N	22	168						
*10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1348	2	N	21	189						

MADOLE, A. D., GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		007100		COMPL. DATE		04/25/1959		TOTAL DEPTH		9290		PERF.		8396 - 8427	
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2	23	9	N	21	86								
06	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	-0-	1872	2	12	9	N	11	97								
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2	18	9	N	16	113								
08	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	-0-	1857	2	13	9	N	12	125								
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14	139								
*10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2	8	9	N	7	146								

CROW GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		062798		COMPL. DATE		03/12/1975		TOTAL DEPTH		9700		PERF.		N/A	
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1194	2	N	-0-	-0-								
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1165	2	N	-0-	-0-								
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	N	-0-	-0-								
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	2	N	-0-	-0-								
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1181	2	N	-0-	-0-								
*10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1169	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	992 N	777	-0-	-215	-0-		68	1	709	2	N	-0-		-0-	
06	1230 N	1156	-0-	-74	-0-		99	1	1057	2	N	-0-		-0-	
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		90	1	989	2	N	-0-		-0-	
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		103	1	1063	2	N	-0-		-0-	
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		110	1	1219	2	N	-0-		-0-	
*10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		113	1	1159	2	N	-0-		-0-	

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

05	780 N	780	-0-	-0-	-0-		67	1	702	2	N	10		23
							11	9						
06	780 N	742	-0-	-38	-0-		63	1	671	2	N	7		30
							8	9						
07	806 N	798	-0-	-8	-0-		66	1	723	2	N	8		38
							9	9						
08	775 N	768	-0-	-7	-0-		67	1	692	2	N	8		46
							9	9						
09	750 N	734	-0-	-16	-0-		60	1	667	2	N	6		52
							7	9						
10	806 N	774	-0-	-32	-0-		68	1	696	2	N	9		61
							10	9						

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

05	388 N	388	-0-	-0-	-0-		32	1	339	2	N	15		128
							17	9						
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-		46	1	491	2	N	14		142
							15	9						
07	589 N	556	-0-	-33	-0-		45	1	499	2	N	11		153
							12	9						
08	403 N	346	-0-	-57	-0-		29	1	302	2	N	14		167
							15	9						
09	540 N	496	-0-	-44	-0-		40	1	441	2	N	14		181
							15	9						
10	558 N	419	-0-	-139	-0-		36	1	369	2	N	13	178 1	16
							14	9						

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

05	310 N	293	-0-	-17	-0-		25	1	266	2	N	2		75
							2	9						
06	360 N	111	-0-	-249	-0-		9	1	100	2	N	2		77
							2	9						
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-		27	1	300	2	N	5		82
							6	9						
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-		42	1	438	2	N	4		86
							4	9						
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-		43	1	474	2	N	3		89
							3	9						
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-		44	1	452	2	N	5		94
							6	9						

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		118	1	1236	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1152	-0-	-258	-0-		98	1	1054	2	N	-0-		-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		115	1	1265	2	N	-0-		-0-
08	1364 N	1159	-0-	-205	-0-		102	1	1057	2	N	-0-		-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		111	1	1224	2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1330	-0-	-65	-0-		118	1	1212	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	115 1	1209 2	N		-0-			-0-
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	107 1	1142 2	N		-0-			-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	111 1	1216 2	N		-0-			-0-
08		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	108 1	1113 2	N		-0-			-0-
09		1260 N	1253	-0-	-7	-0-	104 1	1149 2	N		-0-			-0-
10		1333 N	646	-0-	-687	-0-	57 1	589 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														
05		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	150 1	1574 2	N		-0-			-0-
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	139 1	1494 2	N		-0-			-0-
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	143 1	1570 2	N		-0-			-0-
08		1736 N	1567	-0-	-169	-0-	138 1	1429 2	N		-0-			-0-
09		1620 N	1600	-0-	-20	-0-	133 1	1467 2	N		-0-			-0-
10		1705 N	1578	-0-	-127	-0-	140 1	1438 2	N		-0-			-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	95 1	995 2	N		-0-			-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	91 1	977 2	N		-0-			-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	96 1	1053 2	N		-0-			-0-
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	96 1	991 2	N		-0-			-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	92 1	1018 2	N		-0-			-0-
10		1147 N	1073	-0-	-74	-0-	95 1	978 2	N		-0-			-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	121 1	1266 2	Y		4			134
							4 9							
06		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	103 1	1108 2	Y		5			139
							6 9							
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	123 1	1356 2	Y		6			145
							7 9							
08		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	117 1	1212 2	Y		12			157
							13 9							
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	113 1	1245 2	Y		12			169
							13 9							
10		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	119 1	1221 2	Y		16	163 1		22
							18 9							

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574														
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	46 1	486 2	Y		-0-			13
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	51 1	548 2	Y		-0-			13
07		465 N	442	-0-	-23	-0-	37 1	405 2	Y		-0-			13
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	49 1	509 2	Y		-0-			13
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	37 1	408 2	Y		-0-			13
*10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	59 1	603 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	EOM BALANCE
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	775	1	1929	2	N	19		165
06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	750	1	1722	2	N	7		172
07	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	775	1	1951	2	N	12		184
08	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	775	1	1876	2	N	9	172 1	21
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	750	1	1819	2	N	7		28
*10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	775	1	1854	2	N	10		38

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383													
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-		63
06	960 N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-		63
07	992 N	798	-0-	-194	-0-	788	2	10	9	N	9		72
08	992 N	831	-0-	-161	-0-	822	2		9	N	8		80
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	867	2		4	N	4		84
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	848	2		9	N	8		92

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	37	1	393	2	N	1		49
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	4		53
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	37	1	405	2	N	5		58
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	1		59
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	N	1		60
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	N	3		63

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528													
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-		170
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-		170
07	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-		170
08	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1258	2	6	9	N	5		175
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1262	2	6	9	N	5		180
*10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	N	7		187

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355													
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	N	17		186
06	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1423	2	9	9	N	8	178 1	16
07	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	1396	2	13	9	N	12		28
08	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1385	2	8	9	N	7		35
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	2	12	9	N	11		46
*10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	2	13	9	N	12		58

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	81	1	846	2	N	4		209
							4	9						
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	81	1	864	2	N	11	182 1	38
							12	9						
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	86	1	942	2	N	7		45
							8	9						
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	86	1	886	2	N	5		50
							6	9						
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-	81	1	897	2	N	5		55
							6	9						
*10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	892	2	N	8		63
							9	9						

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560														

05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	74	1	781	2	N	12		135
							13	9						
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	79	1	851	2	N	9		144
							10	9						
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	N	10		154
							11	9						
08		682 N	572	-0-	-110	-0-	50	1	514	2	N	7		161
							8	9						
09		660 N	526	-0-	-134	-0-	43	1	472	2	N	10		171
							11	9						
10		682 N	645	-0-	-37	-0-	56	1	578	2	N	10		181
							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														

05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59	1	1026	3	Y	88	88 1	-0-
							97	9						
06		1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1068	3			Y	-0-		-0-
07		868 N	604	-0-	-264	-0-	41	1	563	3	Y	-0-		-0-
08		1178 N	943	-0-	-235	-0-	15	1	928	3	Y	-0-		-0-
09		1080 N	891	-0-	-189	-0-	891	3			Y	-0-		-0-
*10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	11	1	743	3	Y	91	91 1	-0-
							100	9						

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A														

05		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	57	1	3391	3	Y	-0-		68
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	684	1	2589	3	Y	-0-		68
07		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1	3153	3	Y	-0-		68
08		3286 X	3258	-0-	-28	-0-	3258	3			Y	-0-		68
09	DLQ	G-10	3249	-0-	3249	-0-	3249	3			Y	-0-		68
10	DLQ	G-10	3450	-0-	3450	-0-	6699	3450	3		Y	-0-		68

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.// 556481										
ZULCH, SALLY		WELL #: 1		RRCID -> 093993		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	93	-0-	93	93	8	1	85	3	N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-	40
07	14B2 EXT	1894	-0-	1894	1987	1239	1	655	3	N	-0-	40
08	1987 X	-0-	-0-	-1987	-0-					N	-0-	40
*09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	1722	1	697	3	N	-0-	40
*10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	3	1	2736	3	N	27	67
						30		9				

FANNIN, HERMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099633		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295				
05	899 N	424	-0-	-475	-0-	424	3			Y	-0-	215
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-	215
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	15	1	568	3	Y	-0-	215
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-	215
09	DLQ G-10	372	-0-	372	372	9	1	363	3	Y	-0-	215
10	DLQ G-10	231	-0-	231	603	231	3			Y	-0-	215

ANDREWS, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 105356		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386				
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	3	N	8	27
						9						
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1547	3	26	9	N	24	51
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	3	21	9	N	19	70
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1622	3	34	9	N	31	101
*09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	3	12	9	N	11	112
*10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1729	3	43	9	N	39	151

BROWN, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 110367		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436				
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	3	N	11	95
						12						
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-	95
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	33	1	1451	3	N	4	99
						4						
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	5	1	1434	3	N	16	115
						18						
*09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	3	4	9	N	4	119
*10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1295	3	23	9	N	21	140

EVANS, FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 111914		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474				
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	51	1	1185	3	N	2	110
						2						
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	917	3	N	9	119
						10						
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1124	3	13	9	N	12	131
08	992 N	969	-0-	-23	-0-	948	3	21	9	N	19	150
*09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	3	N	13	163
						14						
*10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	3	N	13	176
						14						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.// 556481											
FANNIN, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 134368		COMPL. DATE 02/15/1990			TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491				
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
05		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	35 1	2029 3	Y	88	88 1		-0-
							97 9						
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		Y	-0-			-0-
07		1953 N	1779	-0-	-174	-0-	44 1	1735 3	Y	-0-			-0-
08		1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1729 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	-0-	1699 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1694	-0-	1694	-0-	9 1	1585 3	Y	91	91 1		-0-
							100 9						

ADAIR, VELA		WELL #: 1		RRCID -> 135757		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344				
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-			35
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			35
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 1	412 3	Y	-0-			35
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-			35
09	DLQ	G-10	878	-0-	878	-0-	878 3		Y	-0-			35
10	DLQ	G-10	857	-0-	857	-0-	1735 3		Y	-0-			35

MUSGROVE		WELL #: 1		RRCID -> 136621		COMPL. DATE 08/13/1990			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300				
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			668
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			668
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			668
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			668
*09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	77 3	20 9	N	18			686
*10		3100 N	3694	-0-	594	-0-	3613 1	77 3	N	4			690
							4 9						

MATHIS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 138148		COMPL. DATE 02/05/1991			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

MATHIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 138714		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376				
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1531 3	17 9	N	15			219
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	17 1	1765 3	N	-0-			219
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	132 1	1632 3	N	-0-			219
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	23 1	1611 3	N	-0-			219
09		1770 N	1756	-0-	-14	-0-	1756 3		N	-0-			219
10		1767 N	1722	-0-	-45	-0-	2 1	1720 3	N	-0-			219

LANG, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 139636		COMPL. DATE 09/13/1991			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404				
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	10 1	768 3	N	18			168
							20 9						
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1638 3	19 9	N	17			185
07		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	250 1	2555 3	N	-0-			185
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			185
*09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-			185
10		1984 N	1675	-0-	-309	-0-	1 1	1674 3	N	-0-			185

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481													
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410													
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	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	196	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	196	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176													
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	3	23	9	N	209	
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	209	
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	209	
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	209	
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	209	
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	3	4	9	N	213	

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294													
05	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	5	1	1291	3	Y	35	
06	1650	N	1018	-0-	-632	-0-	1018	3			Y	35	
07	1612	N	849	-0-	-763	-0-	84	1	765	3	Y	35	
08	1302	N	947	-0-	-355	-0-	947	3			Y	35	
09	DLQ G-10		854	-0-	854	-0-	854	3			Y	35	
10	DLQ G-10		777	-0-	777	-0-	1631	777	3		Y	35	

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463													
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1319	3	Y	34	
06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	3			Y	34	
07	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	1342	3			Y	34	
08	1333	N	980	-0-	-353	-0-	41	1	939	3	Y	34	
09	DLQ G-10		221	-0-	221	-0-	51	1	170	3	Y	34	
10	DLQ G-10		211	-0-	211	-0-	432	3	1	208	3	Y	34

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456													
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	59	
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	59	
07	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1657	3	63	9	Y	59	
08	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1551	3			Y	59	
09	DLQ G-10		1340	-0-	1340	-0-	1340	3			Y	59	
10	DLQ G-10		1416	-0-	1416	-0-	2756	1416	3		Y	59	

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	N	158	
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	N	158	
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	158	
10	372	N	137	-0-	-235	-0-	4	1	133	3	N	158	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
 JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2729 3	3 9	N	3			154
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		N	-0-			154
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2324 3	3 9	N	3			157
08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	1 1	2153 3	N	170	170	1	157
						187 9						
*09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-			157
*10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-			157

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-			141
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	12 1	2503 3	N	-0-			141
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	190 1	2359 3	N	-0-			141
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1 1	2475 3	N	-0-			141
*09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3		N	-0-			141
*10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	8 1	2312 3	N	-0-			141

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	87 1	43 3	N	-0-			41
06	360 N	128	-0-	-232	-0-	128 3		N	-0-			41
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	86 1	299 3	N	-0-			41
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			41
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	127 3	N	-0-			41
10	372 N	87	-0-	-285	-0-	87 3		N	-0-			41

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			125
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	8 1	651 3	N	-0-			125
*09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	653 3	6 9	N	5			130
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	2 1	579 3	N	-0-			130

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17 1	450 3	Y	-0-			16
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			16
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	13 1	669 3	Y	-0-			16
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-			16
09	DLQ G-10	680	-0-	680	680	680 3		Y	-0-			16
10	DLQ G-10	416	-0-	416	1096	416 3		Y	-0-			16

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481																
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8517 -	8546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56	56	1			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006										TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8322 -	8328		
05	651 N	638	-0-	-13	-0-	44	1	594	3	N	-0-					156
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					156
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	591	3	N	-0-					156
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					156
*09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					156
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					156

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8380 -	8387		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009										TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8424 -	8430		
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	41	1	1898	3	N	6					207
						7	9									
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	N	15	177	1			45
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	60	1	1834	3	N	28					73
						31	9									
08	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	2	1	1887	3	N	29					102
						32	9									
09	1920 N	1883	-0-	-37	-0-	1850	3	33	9	N	30					132
*10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1918	3	26	9	N	24					156

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986												TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8478 -	8490
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981																
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					53
06	960 N	647	-0-	-313	-0-	645	3	2	9	N	2					55
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1011	3	25	9	N	23					78
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	794	3	4	9	N	4					82
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	890	3	3	9	N	3					85
10	1023 N	871	-0-	-152	-0-	849	3	22	9	N	20					105

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245												
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	
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	88 1	2269 2	N	38		92	
						42 9						
06	2340 N	2013	-0-	-327	-0-	76 1	1934 2	N	3		95	
						3 9						
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	88 1	1964 2	N	5		100	
						6 9						
08	2387 N	2027	-0-	-360	-0-	88 1	1935 2	N	4		104	
						4 9						
09	2010 N	1973	-0-	-37	-0-	85 1	1885 2	N	3		107	
						3 9						
10	2046 N	2022	-0-	-24	-0-	88 1	1914 2	N	18		125	
						20 9						

SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
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-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695												
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586												
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66	

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
POTET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238												
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2150 3	9 9	N	8		107	
06	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	2029 3	8 9	N	7		114	
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2078 3	6 9	N	5		119	
08	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2054 3	6 9	N	5		124	
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1816 3	6 9	N	5		129	
*10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1816 3	6 9	N	5		129	

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1961 3	10 9	N	9		15	
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927 3	9 9	N	8		23	
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1974 3	8 9	N	7		30	
08	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1909 3	9 9	N	8		38	
*09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1454 3	20 9	N	18	55 1	1	
*10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1454 3	20 9	N	18	55 1	1	

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2044 3	18 9	N	16		67	
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1871 3	19 9	N	17		84	
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1963 3	14 9	N	13		97	
08	2077 N	1851	-0-	-226	-0-	1837 3	14 9	N	13		110	
*09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1825 3	34 9	N	31	136 1	5	
*10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1825 3	34 9	N	31	136 1	5	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
KEY		WELL #:		2	RRCID ->	092486	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8264 - 8314
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
05		1054 N	981	-0-	-73	-0-	971 3	10 9	N			55
06		960 N	916	-0-	-44	-0-	909 3	7 9	N			61
07		1023 N	946	-0-	-77	-0-	938 3	8 9	N			68
08		992 N	955	-0-	-37	-0-	945 3	10 9	N			77
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	854 3	4 9	N			81
*10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	854 3	4 9	N			81

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
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
MADISONVILLE DISPOSAL				1D	RRCID ->	192606	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	5237	PERF.	4934 - 5170
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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	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
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
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	166 1	766 2	N		18	110
06		990 N	875	-0-	-115	-0-	182 1	662 2	N		28	138
07		992 N	938	-0-	-54	-0-	211 1	699 2	N		25	163
08		961 N	908	-0-	-53	-0-	193 1	689 2	N		24	187
09		870 N	655	-0-	-215	-0-	139 1	505 2	N		10	197
10		930 N	834	-0-	-96	-0-	161 1	649 2	N		22 187 1	32

VICK, M. Y.				7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8714 - 8788
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		//CONT.//		56590 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
VICK, M. Y.		WELL #:		5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646 - 8740	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VICK, M. Y.		WELL #:		11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668 - 8706	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOSS-MALONE		WELL #:		5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664 - 8690	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685									
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765	PERF.14549 - 14627	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		244
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		246
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		248
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28 2	2 9	N	2		250
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 2	2 9	N	2		252

NECHES TRANSPORT INC.		601854		BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11719 - 11760
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-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		SMITH		WELL #: 1		RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455	PERF.14875 - 15254
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAGNET WITHERS		56688 001		DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
DUFFY, G. A.		216748		WELL #: 16		RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
HALAMICEK, J. M.				WELL #: 3	RRCID -> 052811	COMPL. DATE 05/27/1972	TOTAL DEPTH 5542	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HALAMICEK, J. M.				WELL #: 6	RRCID -> 121799	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5463 -	5480					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
BROUSSARD, J. E.				WELL #: 55	RRCID -> 156044	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 5495 -	5515					
05		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154 -	2164					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 138	RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5401 -	5461					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921										
PIERCE ESTATES				WELL #: B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A						
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921									
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5440 - 5443		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5566 - 5568		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5780 - 5793		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8433			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 5906 - 5912		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5860 - 5864		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F- 8)				56688 108	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		C254	RRCID ->	282351	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5895 - 5897		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400		
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2062 1	250 2	N	-0-	-0-
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2277 1	145 2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2340 1	282 2	N	-0-	-0-
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2308 1	147 2	N	-0-	-0-
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	1876 1	520 2	N	-0-	-0-
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2246 1	209 2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1168 1	332 2	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
PIERCE ESTATE C		WELL #:		248	RRCID ->	284063	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6404 - 6406
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
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2277 1	276 2	N	-0-			-0-
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2238 1	143 2	N	-0-			-0-
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	1935 1	505 2	N	-0-			-0-
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2178 1	203 2	N	-0-			-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1635 1	465 2	N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-14)				56688 252	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATES		WELL #:		B153	RRCID ->	280589	COMPL. DATE	06/14/2015	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	6508 - 6513
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-22)				56688 423	ASSOCIATED	49B			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B162	RRCID ->	280588	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6834 - 6836
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A)				56688 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B162	RRCID ->	263815	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7154 - 7157
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	933 1	523 9	Y	475	483 0		26
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	810 1	449 9	Y	408	393 0		41
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	944 1	510 9	Y	464	467 0		38
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	950 1	523 9	Y	475	473 0		40
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	933 1	361 9	Y	328	346 0		22
*10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	897 1	282 9	Y	256	255 0		23

COCKBURN, H.C.		WELL #:		152	RRCID ->	273703	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	5865 - 5868
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	364 1	48 9	N	44	40 0		4
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	467 1	12 9	N	11	14 0		1
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 1	1 9	N	1	2 0		-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	509 1	21 9	N	19	18 0		1
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	513 1	25 9	N	23	22 0		2

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465				N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		56688 603		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CXL ENERGY LLC		195770										
COCKBURN, H. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 201541		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3969 - 3977		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225393		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 4356 - 5160		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921							
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID -> 105359	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH 5669	PERF. 4402	- 4404		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		B 65	RRCID -> 114408	COMPL. DATE 12/02/1984	TOTAL DEPTH 5548	PERF. 4314	- 4320		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAGNET WITHERS (M-5)				56688 607	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
PIERCE ESTATES C		WELL #:		11	RRCID -> 256747	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 4539	- 4544		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAGNET WITHERS (M-6)				56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		38	RRCID -> 271288	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 4403	- 4408		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAGNET WITHERS (M-7)				56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
PIERCE ESTATES		WELL #:		C215	RRCID -> 258258	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4641	- 4643		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #:		16 H	RRCID -> 040338	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 5432	- 5486		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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) 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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009										TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765
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-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010										TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4660 - 4680
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003										TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5437 - 5443
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5386
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
PIERCE ESTATES WELL #: C 52										RRCID -> 205453	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 5393	- 5398
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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PIERCE ESTATES WELL #: C220										RRCID -> 218917	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5378	- 5384
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PIERCE ESTATES WELL #: C227										RRCID -> 269592	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5378	- 5414
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954										RRCID -> 135591	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4578	- 4588
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2														
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

COCKBURN, H. C. WELL #: 110										RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

COCKBURN, H. C. WELL #: 102										RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5420	- 5433
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.//		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954										
FRANZ, J.H.		WELL #: 6		RRCID -> 273497		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC		945921										
PIERCE ESTATES		WELL #: B101 H		RRCID -> 041766		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502				
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)		56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COCKBURN, H. C.		WELL #: 119		RRCID -> 225118		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)		56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES		WELL #: C234		RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.//										56688 693 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954							
FOUR CORNERS UNIT										WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		

XOG OPERATING LLC										945921							
PIERCE GAS UNIT O/A										WELL #: 3		RRCID -> 053112		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A	
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-		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-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	
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-			N	NO	RPT		-0-		
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)										56688 765 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560							
PIERCE ESTATE										WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079	
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-		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)										56688 774 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION										216748							
G. A. DUFFY										WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166	
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-		
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3500) 56688 801 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 291345 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3500 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	7118	-0-	7118	7118	7118	2			N	-0-					-0-
06	0	9746	-0-	9746	16864	9746	2			N	-0-					-0-
07	0	14523	-0-	14523	31387	14523	2			N	-0-					-0-
08	14725	13800	-0-	-925	30462	13800	2			N	-0-					-0-
09	14250	14084	-0-	-166	30296	14084	2			N	-0-					-0-
10	14725	13165	-0-	-1560	28736	13165	2			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 291088 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3598 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	13020	-0-	-0-	-13020	11008					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2021																

HUSTON 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 466352																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON															
FORZA OPERATING, LLC 278837															
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 290287 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3868 - 3880															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	B	176511			N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2021															
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723															
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904															
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393															
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946															
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836															
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560															
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918															
05	1055 N	1055	-0-	-0-		-0-	941 1	114 2	N	-0-					-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0-		-0-	1179 1	75 2	N	-0-					-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-		-0-	988 1	266 2	N	-0-					-0-
08	1254 N	1254	-0-	-0-		-0-	1147 1	107 2	N	-0-					-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-		-0-	868 1	247 2	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-			N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
PIERCE ESTATES				WELL #: C171	RRCID -> 263339	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL DEPTH 5723	PERF. 3984	- 3992		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
COCKBURN, H. C.				WELL #: 49	RRCID -> 088318	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH 5538	PERF. 3956	- 4322		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FRANZ, J. H.				WELL #: 1	RRCID -> 228618	COMPL. DATE 05/21/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4064	- 4084		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 164	RRCID -> 282662	COMPL. DATE 10/22/2016	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4122	- 5196		
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)				56688 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
PIERCE ESTATES				WELL #: C139	RRCID -> 271800	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 4148	- 4154		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142												
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170												
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		//CONT.//		56688 819	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
LEHMBERG-COFFEY		WELL #:		3	RRCID ->	284990	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4144 - 4146	
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
05		1255 N	1255	-0-	-0-	1119 1	136 2		N	-0-			-0-
06		1156 N	1156	-0-	-0-	1087 1	69 2		N	-0-			-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0-	911 1	245 2		N	-0-			-0-
08		1156 N	1156	-0-	-0-	1058 1	98 2		N	-0-			-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	938 1	267 2		N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					CNTY: WHARTON				
COCKBURN, H. C.		WELL #:		109	RRCID ->	151085	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	4117 - 4124	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921					CNTY: WHARTON				
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		1	RRCID ->	007179	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	5543	PERF.	4192 - 4194	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)				56688 828	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		16 D	RRCID ->	040426	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	4402 - 4408	
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-									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560					CNTY: WHARTON				
PIERCE ESTATES		WELL #:		B160	RRCID ->	284319	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	5323	PERF.	4346 - 4362	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					CNTY: WHARTON				
COCKBURN, HC		WELL #:		11	RRCID ->	261233	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4372 - 4378	
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-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//		56688 828	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		147	RRCID ->	281250	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4410 - 4414
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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)				56689 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		129	RRCID ->	117017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	2085 - 2700
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)//CONT.// 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																	
RESOURCE EXPL & PROD, INC. //CONT.// 703393																	
COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826																	
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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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																	
05		3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2306	2	557	9	N	506	762	1			215
06		3210 X	2332	-0-	-878	-0-	2058	2	274	9	N	249	364	1			100
07		3317 X	2820	-0-	-497	-0-	2274	2	546	9	N	496	362	1			234
08		3751 X	2624	-0-	-1127	-0-	2233	2	391	9	N	355	363	1			226
09		3630 X	2518	-0-	-1112	-0-	2141	2	377	9	N	343	365	1			204
10		2852 X	2441	-0-	-411	-0-	2083	2	358	9	N	325	365	1			164

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685																	
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308																	
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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																	
05		3038 X	2830	-0-	-208	-0-	2400	3	430	9	N	391	184	1			2839
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2737	3	376	9	N	342	367	1			2814
07		3038 X	2777	-0-	-261	-0-	2546	3	231	9	N	210	375	1			2649
08		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					2649
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					2649
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2649

ZARVONA ENERGY LLC 950523																	
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306																	
05		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					368
06		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					368
07		3906 X	2284	-0-	-1622	-0-	2284	3			N	-0-					368
08		3906 X	2407	-0-	-1499	-0-	2407	3			N	-0-					368
09		3780 X	1995	-0-	-1785	-0-	1984	3	11	9	N	10	177	1			201
10		3317 X	2162	-0-	-1155	-0-	2116	3	46	9	N	42					243

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721																	
05		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5502	3	58	9	N	53					109
06		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6355	3	67	9	N	61					170
07		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10502	3	32	9	N	29					199
08		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8691	3	66	9	N	60					259
*09		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3			N	-0-	182	1			77
*10		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9334	3	17	9	N	15					92

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
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	
05		1457 N	1036	-0-	-421	-0-	951 3	85 9	N	77			337	
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			337	
07		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1604 3		N	-0-			337	
08		1023 N	887	-0-	-136	-0-	887 3		N	-0-			337	
09		840 N	574	-0-	-266	-0-	567 3	7 9	N	6	186 1		157	
*10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-			157	
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			74	
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			74	
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			74	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			74	
*09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			74	
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			74	
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
05		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5388 3	165 9	N	150	177 1		42	
06		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5580 3	151 9	N	137			179	
07		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5383 3	107 9	N	97			276	
08		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5425 3	288 9	N	262	538 1		-0-	
*09		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 3		N	-0-			-0-	
*10		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	5926 3	381 9	N	346	178 1		168	
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
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-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		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														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
05		4526 X	1528	-0-	-2998	-0-	1504 3	24 9	N	22			57	
06		4080 X	2177	-0-	-1903	-0-	2159 3	18 9	N	16			73	
07		3875 X	1027	-0-	-2848	-0-	1014 3	13 9	N	12			85	
08		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6160 3	86 9	N	78			163	
09		3750 X	2087	-0-	-1663	-0-	2084 3	3 9	N	3	144 1		22	
10		2263 X	1303	-0-	-960	-0-	1261 3	42 9	N	38			60	
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
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-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-	-0-
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	3	33	9	N	30

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	141
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-	141
07		3100 N	3418	-0-	318	318	3418	3		N	-0-	141
08		1780 N	1462	-0-	-318	-0-	1462	3		N	-0-	141
*09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1370	3	229	9	N	171
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-	171

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	71
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	71
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	71
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	71
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	71
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	71

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638												
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	80
06		7590 X	4349	-0-	-3241	-0-	4324	3	25	9	N	23
07		7843 X	5912	-0-	-1931	-0-	5865	3	47	9	N	146
08		7843 X	103	-0-	-7740	-0-	97	3	6	9	N	151
09		4350 X	1099	-0-	-3251	-0-	1099	3			N	151
*10		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7172	3	98	9	N	52

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332												
05		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3946	3	340	9	N	303
06		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3664	3	334	9	N	243
07		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4071	3	402	9	N	429
08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3579	3	309	9	N	179
*09		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3638	3	255	9	N	56
*10		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3913	3	103	9	N	150

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276												
05		5549 X	5470	-0-	-79	-0-	5332	3	138	9	N	78
06		5100 X	4877	-0-	-223	-0-	4757	3	120	9	N	109
07		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5017	3	144	9	N	140
08		5456 X	3612	-0-	-1844	-0-	3495	3	117	9	N	70
09		5280 X	2509	-0-	-2771	-0-	2385	3	124	9	N	183
10		5456 X	1993	-0-	-3463	-0-	1902	3	91	9	N	89

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162												
05		9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9560	3	328	9	N	170
06		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9065	3	321	9	N	289
07		10478 X	9637	-0-	-841	-0-	9331	3	306	9	N	220
08		10478 X	9526	-0-	-952	-0-	9228	3	298	9	N	316
09		10140 X	9062	-0-	-1078	-0-	8788	3	274	9	N	213
10		9889 X	9292	-0-	-597	-0-	9007	3	285	9	N	110

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
05		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-		53
06		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-		53
07		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-		53
08		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-		53
09		2220 X	2100	-0-	-120	-0-	1708	3	392	9	N	356 356 1	53
*10		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		N	-0-		53

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
05		7998 X	2291	-0-	-5707	-0-	2263	3	28	9	N	25	152
06		7740 X	4097	-0-	-3643	-0-	3936	3	161	9	N	146 177 1	121
07		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	9678	3	651	9	N	592 540 1	173
08		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	12018	3	902	9	N	820 898 1	95
*09		10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	9293	3	710	9	N	645 720 1	20
*10		12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	11283	3	727	9	N	661 540 1	141

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
05		10385 X	6542	-0-	-3843	-0-	6480	3	62	9	N	56 173 1	65
06		9030 X	6495	-0-	-2535	-0-	6433	3	62	9	N	56	121
07		9145 X	3168	-0-	-5977	-0-	3122	3	46	9	N	42	163
08		9145 X	6870	-0-	-2275	-0-	6801	3	69	9	N	63 183 1	43
09		6510 X	5314	-0-	-1196	-0-	5269	3	45	9	N	41 53 1	31
10		6727 X	5653	-0-	-1074	-0-	5585	3	68	9	N	62	93

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000													
05		9393 X	8823	-0-	-570	-0-	8228	3	595	9	N	541 535 1	61
06		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	11693	3	866	9	N	787 719 1	129
07		12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	11291	3	806	9	N	733 712 1	150
08		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	10290	3	678	9	N	616 529 1	237
09		12570 X	10672	-0-	-1898	-0-	9933	3	739	9	N	672 861 1	48
*10		20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	19656	3	847	9	N	770 538 1	280

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		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													
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		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													
05		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6122	3	56	9	N	51	170
06		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5633	3	57	9	N	52	222
07		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5663	3	52	9	N	47 178 1	91
08		6169 X	5207	-0-	-962	-0-	5153	3	54	9	N	49	140
09		5970 X	3780	-0-	-2190	-0-	3558	3	222	9	N	202 191 1	151
10		6169 X	6130	-0-	-39	-0-	6130	3		N	-0-		151

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		8866 X	6610	-0-	-2256	-0-	6565	3	45	9	N	41	180	1	80
06		8580 X	5016	-0-	-3564	-0-	4979	3	37	9	N	34			114
07		7533 X	2808	-0-	-4725	-0-	2808	3			N	-0-			114
08		6758 X	3677	-0-	-3081	-0-	3677	3			N	-0-			114
09		6540 X	2733	-0-	-3807	-0-	2727	3	6	9	N	5	119	1	-0-
10		6603 X	6285	-0-	-318	-0-	6252	3	33	9	N	30			30

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184															
05		496 N	249	-0-	-247	-0-	240	3	9	9	N	8	166	1	70
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	N	5			75
07		465 N	344	-0-	-121	-0-	341	3	3	9	N	3			78
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	452	3	8	9	N	7			85
09		240 N	175	-0-	-65	-0-	173	3	2	9	N	2			87
10		341 N	175	-0-	-166	-0-	163	3	12	9	N	11			98

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296															
05		25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	23920	3	2079	9	N	1890	1996	1	67
06		23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	21063	3	2160	9	N	1964	1800	1	231
07		17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	15439	3	1586	9	N	1442	1420	1	253
08		8122 X	7462	-0-	-660	-0-	6547	3	915	9	N	832	891	1	194
09		7860 X	3526	-0-	-4334	-0-	3006	3	520	9	N	473	537	1	130
*10		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	5948	3	2572	9	N	2338	2175	1	293

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946															
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113															
05		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			66
06		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3317	3	524	9	N	476	339	1	203
07		5580 X	184	-0-	-5396	-0-	60	3	124	9	N	113			316
08		5580 X	2792	-0-	-2788	-0-	2624	3	168	9	N	153	358	1	111
09		5400 X	3922	-0-	-1478	-0-	3570	3	352	9	N	320	355	1	76
*10		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	4750	3	448	9	N	407	175	1	308

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		13361 X	11621	-0-	-1740	-0-	10601	3	1020	9	N	927	896	1		185		
06		13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	12577	3	1191	9	N	1083	901	1		367		
07		13361 X	12238	-0-	-1123	-0-	11106	3	1132	9	N	1029	1091	1		305		
08		13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	12346	3	1184	9	N	1076	1234	1		147		
*09		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	13063	3	1235	9	N	1123	1066	1		204		
*10		27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	25849	3	1507	9	N	1370	1093	1		481		

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL	DEPTH	13922	PERF.13520	-	19127
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2895	3	205	9	N	186	165	1		62		
06		3000 X	1929	-0-	-1071	-0-	1827	3	102	9	N	93				155		
07		3100 X	69	-0-	-3031	-0-	40	3	29	9	N	26				181		
08		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	5965	3	307	9	N	279	362	1		98		
*09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3868	3	223	9	N	203	181	1		120		
*10		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3201	3	204	9	N	185	184	1		121		

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL	DEPTH	13988	PERF.13510	-	19327
05		7967 X	6432	-0-	-1535	-0-	6432	3			N	-0-				147		
06		7200 X	5416	-0-	-1784	-0-	5019	3	397	9	N	361	336	1		172		
07		6882 X	6633	-0-	-249	-0-	6619	3	14	9	N	13				185		
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-				185		
09		6210 X	4731	-0-	-1479	-0-	4731	3			N	-0-				185		
*10		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-				185		

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL	DEPTH	13965	PERF.13605	-	20356
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-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10		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
05		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-				201		
06		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6026	3	1	9	N	1				202		
07		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6085	3	196	9	N	178	177	1		203		
08		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5865	3	18	9	N	16	172	1		47		
*09		6030 X	2518	-0-	-3512	-0-	2275	3	243	9	N	221	169	1		99		
10		6231 X	237	-0-	-5994	-0-	237	3			N	-0-				99		

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.12530	-	19169
05		6231 X	5523	-0-	-708	-0-	4870	3	653	9	N	594	711	1		64		
06		5640 X	5304	-0-	-336	-0-	4667	3	637	9	N	579	540	1		103		
07		5828 X	5267	-0-	-561	-0-	4631	3	636	9	N	578	539	1		142		
08		5828 X	5338	-0-	-490	-0-	4718	3	620	9	N	564	531	1		175		
*09		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5180	3	727	9	N	661	705	1		131		
*10		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	5360	3	734	9	N	667	534	1		264		

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012													TOTAL	DEPTH	13613	PERF.13530	-	19564
05		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	9965	3	798	9	N	725	358	1		494		
06		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-				494		
07		6634 X	2109	-0-	-4525	-0-	1812	3	297	9	N	270	518	1		246		
08		6634 X	4638	-0-	-1996	-0-	4213	3	425	9	N	386	533	1		99		
09		6420 X	2875	-0-	-3545	-0-	2591	3	284	9	N	258	179	1		178		
*10		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6351	3	589	9	N	535	542	1		171		

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	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	
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-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		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															
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-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		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															
05	2449	X	420	-0-	-2029	-0-	269	3	151	9	N	137	106	1	99
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2237	3	476	9	N	433	354	1	178
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3212	3	381	9	N	346	360	1	164
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2886	3	317	9	N	288	179	1	273
*09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3058	3	348	9	N	316	332	1	257
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3192	3	276	9	N	251	359	1	149

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900															
05	1426	N	673	-0-	-753	-0-	673	3			N	-0-			136
06	990	N	452	-0-	-538	-0-	452	3			N	-0-			136
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	905	3	418	9	N	380	516	1	-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-			-0-
10	1333	N	714	-0-	-619	-0-	333	3	381	9	N	346	175	1	171

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330															
05	25854	X	11055	-0-	-14799	-0-	10061	3	994	9	N	904	861	1	244
06	25020	X	-0-	-0-	-25020	-0-					N	-0-			244
07	25854	X	4316	-0-	-21538	-0-	3858	3	458	9	N	416			660
08	34804	X	34804	-0-	-0-	-0-	31333	3	3471	9	N	3155	3549	1	266
*09	38595	X	38595	-0-	-0-	-0-	35021	3	3574	9	N	3249	3096	1	419
*10	26254	X	26254	-0-	-0-	-0-	23880	3	2374	9	N	2158	2485	1	92

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978															
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			153
06	2850	X	1554	-0-	-1296	-0-	1325	3	229	9	N	208	182	1	179
07	2077	X	747	-0-	-1330	-0-	724	3	23	9	N	21			200
08	2077	X	1690	-0-	-387	-0-	1434	3	256	9	N	233	352	1	81
*09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4131	3	611	9	N	555	467	1	169
*10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	1894	3	273	9	N	248	355	1	62

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609															
05	10912	X	4420	-0-	-6492	-0-	4145	3	275	9	N	250	177	1	135
06	8460	X	6253	-0-	-2207	-0-	5828	3	425	9	N	386	336	1	185
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8393	3	569	9	N	517	173	1	529
08	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	10665	3	711	9	N	646	882	1	293
*09	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10095	3	683	9	N	621	535	1	379
10	8959	X	8098	-0-	-861	-0-	7705	3	393	9	N	357	540	1	196

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
05	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	888 3	457 9	N	415	529 1		152					
06	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	900 3	471 9	N	428	177 1		403					
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	708 3	451 9	N	410	356 1		457					
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1014 3	440 9	N	400	535 1		322					
09	1380 N	981	-0-	-399	-0-	896 3	85 9	N	77	174 1		225					
*10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1004 3	634 9	N	576	533 1		268					

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	- 19328
05	4619 X	3955	-0-	-664	-0-	3318 3	637 9	N	579	523 1		257					
06	5670 X	4219	-0-	-1451	-0-	3848 3	371 9	N	337	369 1		225					
07	5859 X	3997	-0-	-1862	-0-	3496 3	501 9	N	455	348 1		332					
08	5859 X	4210	-0-	-1649	-0-	3723 3	487 9	N	443	513 1		262					
*09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	3908 3	505 9	N	459	533 1		188					
*10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	3774 3	783 9	N	712	549 1		351					

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	- 20615
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1272 3	336 9	N	305	343 1		74					
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	776 3	361 9	N	328	174 1		228					
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1398 3	360 9	N	327	362 1		193					
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1098 3	433 9	N	394	359 1		228					
09	1050 N	757	-0-	-293	-0-	562 3	195 9	N	177	177 1		228					
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	611 3	387 9	N	352	352 1		228					

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	- 19050
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1693 3	235 9	N	214	170 1		144					
06	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	1427 3	220 9	N	200	176 1		168					
07	1984 N	1572	-0-	-412	-0-	1363 3	209 9	N	190	167 1		191					
08	1922 N	1361	-0-	-561	-0-	1196 3	165 9	N	150	181 1		160					
09	1650 N	1225	-0-	-425	-0-	1014 3	211 9	N	192	177 1		175					
10	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1277 3	224 9	N	204	177 1		202					

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	- 20606
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	5981 3	741 9	N	674	725 1		175					
06	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	5791 3	794 9	N	722	722 1		175					
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6018 3	589 9	N	535	535 1		175					
08	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6011 3	833 9	N	757	671 1		261					
*09	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	5930 3	752 9	N	684	852 1		93					
*10	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	6317 3	781 9	N	710	537 1		266					

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	- 19085
05	6262 X	5421	-0-	-841	-0-	4912 3	509 9	N	463	368 1		158					
06	6060 X	5471	-0-	-589	-0-	4934 3	537 9	N	488	342 1		304					
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5134 3	526 9	N	478	541 1		241					
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5122 3	498 9	N	453	514 1		180					
09	5460 X	5206	-0-	-254	-0-	4708 3	498 9	N	453	508 1		125					
10	5673 X	5402	-0-	-271	-0-	4870 3	532 9	N	484	354 1		255					

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	- 18977
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1927 3	326 9	N	296	360 1		128					
06	3000 N	3113	-0-	113	113	2809 3	304 9	N	276	177 1		227					
07	2715 N	2602	-0-	-113	-0-	2286 3	316 9	N	287	176 1		338					
08	2263 N	2112	-0-	-151	-0-	1804 3	308 9	N	280	532 1		86					
09	2370 X	1799	-0-	-571	-0-	1492 3	307 9	N	279	183 1		182					
*10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	2953 3	341 9	N	310	360 1		132					

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	2871	-0-	-601	-0-	2639	3	232	9	N	211	178	1		106	
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3393	3	138	9	N	125	175	1		56	
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3344	3	208	9	N	189				245	
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3209	3	262	9	N	238	367	1		116	
09	3540 X	2885	-0-	-655	-0-	2790	3	95	9	N	86				202	
10	3658 X	3445	-0-	-213	-0-	3216	3	229	9	N	208	176	1		234	

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																
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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																
05	5239	448	-0-	-4791	356973	440	1	8	2	N	-0-					-0-
06	5070	466	-0-	-4604	352369	405	1	61	2	N	-0-					-0-
07	5239	418	-0-	-4821	347548	362	1	56	2	N	-0-					-0-
08	5239	114	-0-	-5125	342423	101	1	13	2	N	-0-					-0-
09	5070	164	-0-	-4906	337517	127	1	37	2	N	-0-					-0-
*10	5239	598	-0-	-4641	332876	449	1	149	2	N	-0-					-0-

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814																
05	31 #		-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
06	13 #		-0-	-0-	-13					N	-0-					-0-
07	14 #		-0-	-0-	-14					N	-0-					-0-
08	14 #		-0-	-0-	-14					N	-0-					-0-
09	14 #		-0-	-0-	-14					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC 215343																
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358																
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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																
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA)			57281 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER		
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000										
VICK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	242377	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3308 - 3312	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	1890 2	1586 9	N		1442	1436 1		429
06	3570 X	3113	-0-	-457	-0-	1709 2	1404 9	N		1276	1335 1		370
07	3782 X	3659	-0-	-123	-0-	1865 2	1794 9	N		1631	1605 1		396
08	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	1943 2	1705 9	N		1550	1629 1		317
09	3660 X	3474	-0-	-186	-0-	1893 2	1581 9	N		1437	1299 1		455
10	3658 X	3277	-0-	-381	-0-	1647 2	1630 9	N		1482	1584 1		353

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)			57299 757		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
TICONDEROGA GAS UNIT A			WELL #:	2	RRCID ->	281611	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10649 - 11265	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	

05	3410 X	2674	-0-	-736	-0-	2533 2	141 9	N		128	184 1		208
06	3180 X	2744	-0-	-436	-0-	2608 2	136 9	N		124	183 1		149
07	3255 X	2912	-0-	-343	-0-	2754 2	158 9	N		144	181 1		112
08	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2625 2	154 9	N		140			252
09	3030 X	2582	-0-	-448	-0-	2446 2	136 9	N		124	183 1		193
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N		NO RPT			193

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	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)			57578 076		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC			013365										
OHIO-SUN UNIT			WELL #:	21J	RRCID ->	149758	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	7790 - 7793	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7372 - 7376					
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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					
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	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					
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)		57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 1K		RRCID -> 162957		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540	
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)		57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)		57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)				57578 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO SUN UNIT				WELL #: 16E	RRCID -> 147912	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6890	- 6900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		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	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	

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500)				57578 976	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 7L	RRCID -> 283855	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 8593	PERF. 7477	- 7480			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

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-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7514	- 7518			
M	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	

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-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)				57578 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15A	RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7930	- 7934			
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	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	DLQ G-10	2146	-0-	2146	12523	650	1	1496	2	Y	-0-				73
06	2624	1738	-0-	-886	11637	379	1	1359	2	Y	-0-				73
07	12230 R	593	-0-	-11637	-0-	161	1	432	2	Y	-0-	1	1		72
08	5611 #	650	-0-	-4961	-0-	196	1	454	2	Y	-0-				72
09	5430 #	350	-0-	-5080	-0-	135	1	215	2	Y	-0-				72
10	2139 #	721	-0-	-1418	-0-	276	1	445	2	Y	-0-				72

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					N	-0-				187
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				187

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	39339 #	36534	-0-	-2805	-0-	36306	3	228	9	N	207				336
06	39270 #	35524	-0-	-3746	-0-	35360	3	164	9	N	149				485
07	40579 #	35527	-0-	-5052	-0-	35360	3	167	9	N	152	360	1		277
08	40579 #	29721	-0-	-10858	-0-	29592	3	129	9	N	117				394
09	37950 #	28013	-0-	-9937	-0-	27886	3	127	9	N	115				509
10	36704 #	NO RPT	-0-	-36704	-0-					N	NO RPT				509

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 B & G ENERGY CORPORATION 040403
 DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169

OIL AND GAS DIVISION

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)		//CONT.//		57787 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
PURE ET AL GU		WELL #:		1D	RRCID ->	232980	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3422 - 3433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-	B		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		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

05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2595 2	79 9	N	72		202
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2489 2	42 9	N	38		240
07	2604	N	1874	-0-	-730	-0-	1830 2	44 9	N	40		280
08	2604	N	1935	-0-	-669	-0-	1928 2	7 9	N	6	189 1	97
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2627 2	56 9	N	51	1 8	147
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2298 2	57 9	N	52		199

MEDLAND ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	099516	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	5640 - 5660

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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
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												
STATE TRACT 172		WELL #: 1		RRCID -> 138834		COMPL. DATE 06/15/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2547 -		2556		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954												
STATE TRACT 199		WELL #: 1		RRCID -> 186498		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2881 -		2884		
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)		58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC		881595												
STATE BLOCK 483-L		WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 -		6178		
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)		58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 485-L		WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 -		7718		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)		58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 485-L		WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 -		7138		
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-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 485-L		WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 -		6606		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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		
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-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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		
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773												
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	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												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	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												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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												
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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												
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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				
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)		58220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC		881595		WELL #:		1 U		RRCID -> 067618		COMPL. DATE 05/14/1976		TOTAL DEPTH 8353	PERF. 2775 - 2785
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		58457 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #:		1		RRCID -> 182508		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9694 - 9704
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-	78	
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-	78	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	78	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	78	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	78	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	78	

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474		PERF. 10280 - 10290	
05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-	318	
06	2130 X	923	-0-	-1207	-0-	-0-	923	3		Y	-0-	318	
07	2201 X	1273	-0-	-928	-0-	-0-	1262	3	11 9	Y	10	328	
08	2201 X	127	-0-	-2074	-0-	-0-	127	3		Y	-0-	328	
09	DLQ G-10	127	-0-	127	-0-	-0-	127	3		Y	-0-	328	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			Y	NO RPT	328	

STEPHENSON, JOHN		WELL #:		3		RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9600 - 9604	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

MAYES, SOUTH		58651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1		RRCID -> 165031		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 12350	PERF. 4164 - 4184
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-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19)				58651 640	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYES GAS UNIT 10				WELL #: 5	RRCID -> 184787	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 11955 - 11970						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		8804 X	1747	-0-	-7057	-0-	390 1	1357 2		N	-0-			171
06		6870 X	1441	-0-	-5429	-0-	375 1	1066 2		N	-0-			171
07		3627 X	735	-0-	-2892	-0-	465 1	270 2		N	-0-			171
08		3162 X	867	-0-	-2295	-0-	315 1	487 2		N	59			230
							65 9							
09		1740 X	1234	-0-	-506	-0-	285 1	796 2		N	139	176 1		193
							153 9							
10		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			193

MAYES SOUTH (FRIO 22)				58651 685	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYES UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 113719	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610 - 12920						
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-			124
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			N	-0-			124
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2			N	-0-			124
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			N	-0-			124
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-			124
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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						
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		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						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	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						
05		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	395 1	5029 2		N	-0-			35
06		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	376 1	4448 2		N	75			110
							83 9							
07		5270 X	3646	-0-	-1624	-0-	306 1	3316 2		N	22			132
							24 9							
08		5270 X	3517	-0-	-1753	-0-	332 1	3185 2		N	-0-			132
09		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	444 1	5683 2		N	-0-			132
*10		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	437 1	5548 2		N	-0-			132

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	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	
05		8359 X	8359	-0-	-0-	603 1	7690 2	Y				149
						66 9						
06		7376 X	7376	-0-	-0-	573 1	6783 2	Y				167
						20 9						
07		8339 X	7953	-0-	-386	667 1	7220 2	Y				227
						66 9						
08		8370 X	7646	-0-	-724	721 1	6905 2	Y				245
						20 9						
09		8100 X	7852	-0-	-248	569 1	7282 2	Y	1	188 1		58
						1 9						
10		8370 X	7714	-0-	-656	561 1	7129 2	Y				80
						24 9						

AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
05		2013 X	2013	-0-	-0-	146 1	1867 2	N		-0-		68
06		2160 X	1854	-0-	-306	144 1	1701 2	N		8		76
						9 9						
07		2015 N	1915	-0-	-100	160 1	1738 2	N		15		91
						17 9						
08		2015 N	1886	-0-	-129	177 1	1697 2	N		11		102
						12 9						
09		2090 N	2090	-0-	-0-	151 1	1939 2	N		-0-		102
*10		2060 N	2060	-0-	-0-	150 1	1910 2	N		-0-		102

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
05		1652 N	1652	-0-	-0-	120 1	1528 2	N		4		49
						4 9						
06		2130 N	1571	-0-	-559	122 1	1443 2	N		5		54
						6 9						
07		1736 N	1617	-0-	-119	136 1	1470 2	N		10		64
						11 9						
08		1643 N	1514	-0-	-129	142 1	1364 2	N		7		71
						8 9						
09		1560 N	1547	-0-	-13	112 1	1429 2	N		5		76
						6 9						
10		1612 N	1554	-0-	-58	113 1	1434 2	N		6		82
						7 9						

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MILES, TIM		WELL #:		1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7260 - 7274
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		116
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		116
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		116
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997																	

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KALER ENERY CORP. 450261
 GRESHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20																	

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
10	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3752	R	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-			25
06	4530		4155	-0-	-375	-0-	4155	2	N	-0-			25
07	7853		6267	-0-	-1586	-0-	6267	2	N	-0-			25
08	4681		4326	-0-	-355	-0-	4326	2	N	-0-			25
09	4170	#	3541	-0-	-629	-0-	3541	2	N	-0-			25
10	4681		3402	-0-	-1279	-0-	3402	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MERCHANT (CONSOLIDATED)														
QUAIL CREEK OIL CORPORATION														
MERCHANT OPERATORS FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	205	1	323	3	Y	2038	2024	1	93
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2242	9	535	3	Y	1787	1851	1	29
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	1966	9	635	3	Y	1807	1698	1	138
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	203	1	733	3	Y	1605	1657	1	86
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	1988	9	698	3	Y	1457	1357	1	186
*10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	185	1	282	3	Y	1561	1637	1	110
						1766	9							
						162	1							
						1603	9							
						194	1							
						1717	9							

MERCY (9100, WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CENTRAL COLE & COKE														
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	DLQ G-10	10304	-0-	10304	30218	1815	1	7944	2	Y	495	331	1	389
06	49128	10237	-0-	-38891	-0-	545	9	7778	2	Y	481	640	1	230
07	11053 R	11053	-0-	-0-	-0-	1930	1	8508	2	Y	486	487	1	229
08	10571 #	10041	-0-	-530	-0-	529	9	7525	2	Y	481	481	1	229
09	10230 #	7291	-0-	-2939	-0-	2010	1	5235	2	Y	353	323	1	259
10	11067 #	9125	-0-	-1942	-0-	535	9	6789	2	Y	398	488	1	169
						1987	1							
						529	9							
						1668	1							
						388	9							
						1898	1							
						438	9							

MERCY (10400 WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOSTER MINERALS														
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	DLQ G-10	1871	-0-	1871	5064	323	1	1414	2	Y	122	177	1	105
06	400 N	1766	-0-	1366	6430	134	9	1346	2	Y	78			183
07	3100 N	1806	-0-	-1294	5136	334	1	1390	2	Y	80	184	1	79
08	3100 N	1766	-0-	-1334	3802	86	9	1318	2	Y	91			170
09	3000 N	1669	-0-	-1331	2471	328	1	1196	2	Y	84	183	1	71
*10	3100 N	1909	-0-	-1191	1280	88	9	1409	2	Y	96			167
						100	9							
						381	1							
						92	9							
						394	1							
						106	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	DLQ G-10	477	-0-	477	1362	89	1	388	2	Y	-0-			-0-
06	400 N	462	-0-	62	1424	92	1	370	2	Y	-0-			-0-
07	1894 N	470	-0-	-1424	-0-	90	1	380	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	344	-0-	-121	-0-	72	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	386	-0-	-64	-0-	93	1	293	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	99	1	354	2	Y	-0-			-0-

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FOSTER LUMBER CO		WELL #:		3	RRCID ->	163249	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10352 -	10364		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	DLQ	G-10	271	-0-	271	784	50 1	221 2	Y	-0-	7 1			-0-
06		400 N	200	-0-	-200	584	40 1	160 2	Y	-0-				-0-
07		860 N	276	-0-	-584	-0-	53 1	223 2	Y	-0-				-0-
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	55 1	210 2	Y	-0-				-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	64 1	201 2	Y	-0-				-0-
10		279 N	265	-0-	-14	-0-	58 1	207 2	Y	-0-				-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165228	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10236 -	10519
05	DLQ	G-10	434	-0-	434	1199	73 1	321 2	Y	36	48 1	38
06		400 N	427	-0-	27	1226	40 9	311 2	Y	35	45 1	28
07		1631 N	405	-0-	-1226	-0-	39 9	321 2	Y	7		35
08		434 N	414	-0-	-20	-0-	76 1	304 2	Y	27	38 1	24
09		420 N	312	-0-	-108	-0-	8 9	230 2	Y	8		32
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	30 9	304 2	Y	8	33 1	7
							73 1					
							9 9					
							85 1					
							9 9					

FOSTER MINERALS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	168291	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	11818	PERF.10206 -	10472
05	DLQ	G-10	44	-0-	44	111	7 1	31 2	Y	5	5 1	11
06		179 N	68	-0-	-111	-0-	6 9	46 2	Y	10	12 1	9
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	11 1	30 2	Y	4	5 1	8
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	40 2	Y	8	7 1	9
09		60 N	32	-0-	-28	-0-	4 9	23 2	Y	2	3 1	8
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	11 1	13 2	Y	2	3 1	7
							9 9					
							2 9					
							4 1					
							2 9					

BERGER-CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	168292	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10209 -	10300
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.10544 -	10852
05	DLQ	G-10	5222	-0-	5222	14088	955 1	4180 2	Y	79	135 1	102
06		18155 X	4067	-0-	-14088	-0-	87 9	3160 2	Y	112	137 1	77
07		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	784 1	3177 2	Y	100		177
08		5208 X	3189	-0-	-2019	-0-	123 9	2480 2	Y	49	144 1	82
09		5040 X	2496	-0-	-2544	-0-	751 1	1850 2	Y	51		133
10		5208 X	3523	-0-	-1685	-0-	110 9	2711 2	Y	49	156 1	26
							655 1					
							54 9					
							590 1					
							56 9					
							758 1					
							54 9					

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10739	- 10963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 W	3764	-0-	3764	19242	689 1	3018 2	N	52	38 1		44
06		0 W	4040	-0-	4040	23282	791 1	3185 2	N	58	76 1		26
07		27697 X	4415	-0-	-23282	-0-	832 1	3521 2	N	56	57 1		25
08		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	62 9	3591 2	N	53	54 1		24
09		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	948 1	3306 2	N	42	38 1		28
10		4402 X	4081	-0-	-321	-0-	58 9	3146 2	N	51	60 1		19
							1053 1						
							46 9						
							879 1						
							56 9						

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231
05	14B2 EXT	907	-0-	907	4508	620 1	287 9	N	261	350 1		145
06	14B2 EXT	863	-0-	863	5371	600 1	263 9	N	239	174 1		210
07	6240 X	869	-0-	-5371	-0-	620 1	249 9	N	226	177 1		259
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	620 1	261 9	N	237	356 1		140
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	228	173 1		195
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	238	181 1		252

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953	- 10963
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820	- 5856
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.												
STATE TRACT 367-L												
WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-

MIDFIELDS, S W (9150)												
AMERICAN RESOURCES, INC.												
WADSWORTH, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MIDFIELDS, WEST (-A-)												
TAG OPERATING COMPANY, INC.												
MORTON												
WELL #: 1 RRCID -> 291519 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6202 - 6216												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		11115	NO RPT	-0-	-11115	-0-				N	NO RPT	-0-

MILBUR, EAST (3110)												
BETRO, INC.												
COFFIELD-MARTIN												
WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30 1	52 2		N	15	199
							17 9					
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27 1	62 2		N	20	219
							22 9					
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	12 1	19 2		N	21	240
							23 9					
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	17 1	26 2		N	10	53
							11 9				197 1	
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	6 1	9 2		N	16	69
							18 9					
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	12 1	13 2		N	16	85
							18 9					

MILTON, E. (WILCOX 9800)												
PETROTX OPERATING, LLC												
EAST MILTON UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800) //CONT.// 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
 HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

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

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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

05	280 N	-0-	-0-	-280	-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	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

05	143824 X	12917	-0-	-130907	-0-	12808	2	109	9	Y	99					193
06	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12287	2	73	9	Y	66	130	1			129
07	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	12174	2	98	9	Y	89					218
08	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	12942	2	89	9	Y	81					299
09	13830 X	13017	-0-	-813	-0-	12908	2	109	9	Y	99	124	1			274
10	12927 X	12610	-0-	-317	-0-	12485	2	125	9	Y	114	133	1			225

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

05	2200 N	164	-0-	-2036	-0-	6529	162	2	9	Y	2					152
06	3000 N	62	-0-	-2938	-0-	3591	61	2	1	Y	1					153
07	3100 N	65	-0-	-3035	-0-	556	65	2		Y	-0-					153
08	623 N	67	-0-	-556	-0-	66	2	1	9	Y	1					154
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					154
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					154

MILTON, N. (13000)													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													
SHARMAN GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		47	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		47	
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		47	
08		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-		47	
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		47	
*10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	19	2	47

SWEENEY GAS UNIT #1													
WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	N	5	5	1	23
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		23	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		23	
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-		23	
10		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-		23	

BUSCH GAS UNIT O/A												
WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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															
05	11594	X	8525	-0-	-3069	-0-	8416	3	109	9	N	99	184	1	71
06	11220	X	4332	-0-	-6888	-0-	4259	3	73	9	N	66	59	1	78
07	10912	X	4275	-0-	-6637	-0-	4151	3	124	9	N	113			191
08	10912	X	1666	-0-	-9246	-0-	1660	2	6	9	N	5	32	1	164
09	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11055	2	211	9	N	192	267	1	89
*10	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8499	2	67	9	N	61			150

HAMILL ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132															
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5523	3	78	9	N	71	177	1	86
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7995	3	29	9	N	26	31	1	81
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6332	3	124	9	N	113	25	1	169
08	4867	X	3580	-0-	-1287	-0-	3500	2	80	9	N	73	42	1	200
09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6102	2	35	9	N	32	14	1	218
*10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6423	2	68	9	N	62	48	1	232

BUSCH GAS UNIT O/A															
WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050															
05	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	2748	2	35	9	Y	32			76
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3810	2	24	9	Y	22	13	1	85
07	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	2814	2	51	9	Y	46	13	1	118
08	3131	X	1801	-0-	-1330	-0-	1760	2	41	9	Y	37	21	1	134
09	3840	X	2919	-0-	-921	-0-	2910	2	9	9	Y	8			142
*10	3968	X	2536	-0-	-1432	-0-	2491	2	45	9	Y	41	21	1	162

SWEENEY GU #2															
WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104															
05	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	9908	2	169	9	N	154	176	1	192
06	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12303	2	105	9	N	95	48	1	239
07	8897	X	8590	-0-	-307	-0-	8438	2	152	9	N	138	65	1	312
08	8897	X	4257	-0-	-4640	-0-	4206	2	51	9	N	46	64	1	294
09	8610	X	6691	-0-	-1919	-0-	6689	2	2	9	N	2	12	1	284
10	8897	X	7875	-0-	-1022	-0-	7779	2	96	9	N	87	61	1	310

MILTON, N. (13000)												//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC												//CONT.// 208171									
SWEENEY GAS UNIT #1												WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15080 - 15100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
05		3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3433 2	44 9	N		40			220							
06		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4977 2	35 9	N		32	33 1		219							
07		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3733 2	65 9	N		59	28 1		250							
08		3627 X	2098	-0-	-1529	-0-	2042 2	56 9	N		51	196 1		105							
09		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3708 2	64 9	N		58	7 1		156							
*10		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3671 2	45 9	N		41	23 1		174							

PETROTX OPERATING, LLC												660964									
HAMILL GAS UNIT #1												WELL #: 1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966		TOTAL DEPTH 15650		PERF. N/A	
05		1786 X	87	-0-	-1699	-0-	58 2	29 9	Y		26			185							
06		91 X	91	-0-	-0-	-0-	68 2	23 9	Y		21	28 1		178							
07		74 X	74	-0-	-0-	-0-	57 2	17 9	Y		15			193							
08		86 X	86	-0-	-0-	-0-	66 2	20 9	Y		18	29 1		182							
*09		97 X	97	-0-	-0-	-0-	68 2	29 9	Y		26			208							
10		93 X	93	-0-	-0-	-0-	75 2	18 9	Y		16	27 1		197							

HAMILL G. U. #3												WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A	
05		DLQ G-10	172	-0-	172	893	136 2	36 9	Y		33			78							
06		DLQ G-10	187	-0-	187	1080	163 2	24 9	Y		22	41 1		59							
07		DLQ G-10	171	-0-	171	1251	134 2	37 9	Y		34			93							
08		DLQ G-10	144	-0-	144	1395	119 2	25 9	Y		23	41 1		75							
09		DLQ G-10	167	-0-	167	1562	135 2	32 9	Y		29			104							
10		DLQ G-10	177	-0-	177	1739	149 2	28 9	Y		25	39 1		90							

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1												WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 14677		PERF. N/A	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
06		T. A.	-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-							
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							

HAMILL GAS UNIT #1												WELL #: 2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12200 - 12234	
05		2200 N	91	-0-	-2109	1987	71 2	20 9	Y		18			38							
06		2241 N	254	-0-	-1987	-0-	210 2	44 9	Y		40	78 1		-0-							
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	162 2	46 9	Y		42			42							
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	171 2	45 9	Y		41	80 1		3							
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	179 2	45 9	Y		41			44							
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	177 2	35 9	Y		32	76 1		-0-							

GRAVES UNIT "B"												WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11998 - 12030	
05		90493 X	6913	-0-	-83580	-0-	6854 2	59 9	Y		54			391							
06		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	12287 2	34 9	Y		31	49 1		373							
07		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6329 2	54 9	Y		49			422							
08		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5089 2	41 9	Y		37			459							
09		6600 X	5040	-0-	-1560	-0-	4995 2	45 9	Y		41	47 1		453							
10		6820 X	6045	-0-	-775	-0-	5981 2	64 9	Y		58	50 1		461							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1444 N	67	-0-	-1377	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1	16
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1			17
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1			18
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			18
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			18
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			18

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

05	70721 X	4052	-0-	-66669	-0-	4008	2	44	9	Y	40			194
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3959	2	34	9	Y	31			225
07	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4210	2	64	9	Y	58			283
08	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4924	2	40	9	Y	36			319
*09	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4502	2	41	9	Y	37			356
*10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4382	2	39	9	Y	35			391

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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	474	1	4032	2	Y	133	193	1	181
						146	9							
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	616	1	3775	2	Y	166	193	1	154
						183	9							
07	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4392	2	303	9	Y	275	273	1	156
08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	503	1	4064	2	Y	313	277	1	192
						344	9							
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	619	1	3849	2	Y	218	193	1	217
						240	9							
*10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	412	1	4001	2	Y	319	471	1	65
						351	9							

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7300)			62725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			120648													
MOORE, J. M.			WELL #:	49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3043 - 3051				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7400)			62725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			120648													
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7458 - 7503				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7600)			62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			120648													
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7606 - 7687				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B DENY	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	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					
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX)														
CARTER-LANGHAM, INC.														
PREUDENSBRUNG														
62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
138630														
WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

05		7343 R	7343	-0-	-0-	-0-	1000 1	6343 2		N	-0-			27
06		7205 R	7205	-0-	-0-	-0-	1000 1	6012 2		N	175	175 2		27
							193 9							
07		8704 R	8704	-0-	-0-	-0-	1000 1	7704 2		N	-0-			27
08		7347 #	5166	-0-	-2181	-0-	1000 1	3983 2		N	166	166 2		27
							183 9							
09		7200 #	5285	-0-	-1915	-0-	1000 1	4285 2		N	-0-			27
10		8711 #	3498	-0-	-5213	-0-	1000 1	2498 2		N	-0-			27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE														
62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963														

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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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														

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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
MORELAND ET AL GAS UNIT														
62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
617546														
WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966														

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
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
MORELAND ET AL														
62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
617546														
WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230														

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT			-0-
10	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	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WELL #:		1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14709 - 14796				
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
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	1			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

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					
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	
05	28427	X	25152	-0-	-3275	-0-	1391	1	23258	2	N	457	186	1	533
							503	9							
06	26760	X	24289	-0-	-2471	-0-	1471	1	22388	2	N	391	368	1	556
							430	9							
07	27063	X	24330	-0-	-2733	-0-	1368	1	22499	2	N	421	372	1	605
							463	9							
08	27063	X	24100	-0-	-2963	-0-	1592	1	22027	2	N	437	731	1	311
							481	9							
09	24900	X	22918	-0-	-1982	-0-	1402	1	21102	2	N	376	363	1	324
							414	9							
10	25141	X	23285	-0-	-1856	-0-	1429	1	21447	2	N	372	365	1	331
							409	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					
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	
05	18104	X	15360	-0-	-2744	-0-	25	1	15285	2	Y	45			175
							50	9							
06	17520	X	14884	-0-	-2636	-0-	16	1	14833	2	Y	32			207
							35	9							
07	16895	X	13333	-0-	-3562	-0-	27	1	13269	2	Y	34	158	1	83
							37	9							
08	16895	X	12823	-0-	-4072	-0-	21	1	12763	2	Y	35			118
							39	9							
09	14880	X	10474	-0-	-4406	-0-	18	1	10423	2	Y	30			148
							33	9							
10	15376	X	4066	-0-	-11310	-0-	4049	1	17	9	Y	15			163

OIL AND GAS DIVISION

MOSS BLUFF, NW. (10600)		//CONT.//		63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.		//CONT.//		447952							
MARIALLAN		WELL #:		1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.10442 - 10500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1798 N	1065	-0-	-733	-0-	412 1	653 2	Y	-0-	-0-
06		1560 N	571	-0-	-989	-0-	233 1	338 2	Y	-0-	-0-
07		1984 N	1385	-0-	-599	-0-	707 1	652 2	Y	24	19 1 5
							26 9				
08		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	953 1	1002 2	Y	12	17
							13 9				
09		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	958 1	1450 2	Y	15	32
							17 9				
*10		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1044 1	980 2	Y	10	42
							11 9				

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118							
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6596 - 6602
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)		63239 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474													
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H		RRCID -> 265549		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF.12268 - 15591			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
MOSSY GROVE GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2604 X	1766	-0-	-838	-0-	64	1	1680	2	N	20			175
06		2940 X	2099	-0-	-841	-0-	22	9	2023	2	N	20			195
07		3317 X	2088	-0-	-1229	-0-	22	9	2015	2	N	19			214
08		3317 X	1755	-0-	-1562	-0-	52	1	1652	2	N	46	199	1	61
09		2100 X	1431	-0-	-669	-0-	21	9	1377	2	N	11			72
10		2170 X	1577	-0-	-593	-0-	42	1	1525	2	N	8			80
							12	9							
							43	1							
							9	9							

WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #:		2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12185 - 18650			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06		0 N	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

COLBURN UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 178270		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12115		PERF.11890 - 20001			
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED						01/20/2021 - WELL PLUGGED						1-20-2021

DICKENS UNIT A-231		WELL #:		1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687		PERF.11407 - 19901			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #:		1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11578 - 19930			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WASH-MCADAMS		WELL #:		3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	76	1	2003	2	N	5		122
06		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	6	9						122
07		992 X	992	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	2	N	-0-		122
08		852 X	852	-0-	-0-	-0-	25	1	967	2	N	-0-		122
09		900 X	900	-0-	-0-	-0-	26	1	826	2	N	-0-		122
*10		848 X	848	-0-	-0-	-0-	27	1	873	2	N	-0-		122
							23	1	825	2	N	-0-		122

WORSHAM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860			
05		2480 N	1974	-0-	-506	-0-	72	1	1902	2	N	-0-		285
06		2520 N	2392	-0-	-128	-0-	62	1	2330	2	N	-0-		285
07		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	67	1	2586	2	N	-0-		285
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	68	1	2165	2	N	-0-		285
09		2400 N	2190	-0-	-210	-0-	65	1	2125	2	N	-0-		285
10		2666 N	2583	-0-	-83	-0-	71	1	2512	2	N	-0-		285

RIBEYE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06		0 N	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

TANQUERAY UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295			
05		4650 X	2003	-0-	-2647	-0-	2003	2			N	-0-		105
06		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-		105
07		4650 X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-		105
08		4650 X	4223	-0-	-427	-0-	4223	2			N	-0-		105
09		5310 X	4042	-0-	-1268	-0-	4042	2			N	-0-		105
10		5487 X	3472	-0-	-2015	-0-	3472	2			N	-0-		105

BOMBAY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

COLBURN UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 279119		COMPL. DATE 01/01/2015			TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021														

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	92	1	1238	2	N	28				80
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	31	9	1191	2	N	17				97
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	86	1	1175	2	N	17				114
08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	19	9	1074	2	N	18				132
09	1170 N	904	-0-	-266	-0-	83	1	828	2	N	12				144
10	1209 N	641	-0-	-568	-0-	20	9	582	2	N	6				150

ZBORIL, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7731 - 7778					
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	128	1	1728	2	N	27				107
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	30	9	1639	2	N	18				125
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	118	1	1515	2	N	22				147
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	20	9	1382	2	N	17				164
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	115	1	1491	2	N	18				182
10	1116 N	836	-0-	-280	-0-	24	9	764	2	N	4	164	1		22

NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7813 - 7861					
05	4309 X	2831	-0-	-1478	-0-	195	1	2633	2	N	3				106
06	4170 X	3877	-0-	-293	-0-	3	9	3613	2	N	4				110
07	4216 X	3430	-0-	-786	-0-	260	1	3113	2	N	74				184
08	4216 X	3754	-0-	-462	-0-	4	9	3413	2	N	72	169	1		87
09	4080 X	3785	-0-	-295	-0-	236	1	3440	2	N	74				161
10	3999 X	2464	-0-	-1535	-0-	81	9	2213	2	N	49	179	1		31

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7615 - 7685					
05	3782 X	3272	-0-	-510	-0-	225	1	3043	2	N	4				99
06	3660 X	3124	-0-	-536	-0-	4	9	2914	2	N	-0-				99
07	3782 X	3352	-0-	-430	-0-	210	1	3111	2	N	5				104
08	3782 X	3156	-0-	-626	-0-	235	1	2928	2	N	3				107
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	6	9	3033	2	N	-0-				107
10	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	225	1	2972	2	N	-0-				107

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		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	595	1	8036	2	N	-0-	12	
06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	558	1	7749	2	N	-0-	12	
07	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	603	1	7976	2	N	-0-	12	
08	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	602	1	7822	2	N	-0-	12	
09	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	586	1	7652	2	N	-0-	12	
*10	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	675	1	7581	2	N	-0-	12	

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000					
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	90	1	2269	2	N	53	179 1	38
06	2610 N	2190	-0-	-420	-0-	58	9	2054	2	N	52		90
07	2511 N	2151	-0-	-360	-0-	79	1	2010	2	N	45		135
08	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	57	9	2280	2	N	-0-		135
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	91	1	2144	2	N	97	177 1	55
*10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	50	9	2152	2	N	55		110
						85	1						
						61	9						

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971					
05	4588 X	4583	-0-	-5	-0-	315	1	4256	2	N	11		38
06	4440 X	3997	-0-	-443	-0-	12	9	3717	2	N	11		49
07	4650 X	3878	-0-	-772	-0-	268	1	3597	2	N	8		57
08	4650 X	3819	-0-	-831	-0-	272	1	3537	2	N	9		66
09	4500 X	3385	-0-	-1115	-0-	9	9	3137	2	N	7		73
10	4588 X	3605	-0-	-983	-0-	272	1	3302	2	N	8		81
						10	9						
						240	1						
						8	9						
						294	1						
						9	9						

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		140

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)														
ARIES OPERATING, LP														
LEHRER-WRIGHT														
WELL #: 1 C RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778														

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

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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)														
SEVENBAR RESOURCES, LLC														
WILLIAM E. ALLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227														

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

05		93 #	15	-0-	-78	-0-	15 2			N	-0-			40
06		90 #	17	-0-	-73	-0-	17 2			N	-0-			40
07		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			40
08		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			40
09		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			40
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			40

MUSTANG CREEK (3950)														
VAQUERO OPERATING														
SHIMEK SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														

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

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
LEVIGNE														
WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134														

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

05		56668 X	52181	-0-	-4487	-0-	310 1	51424 2		N	406	357 1	1 8	265
							447 9							
06		52530 X	48128	-0-	-4402	-0-	300 1	47316 2		N	465	535 1	1 8	194
							512 9							
07		53103 X	49562	-0-	-3541	-0-	310 1	48748 2		N	458	382 1	1 8	269
							504 9							
08		53103 X	50611	-0-	-2492	-0-	310 1	49769 2		N	484	542 1	1 8	210
							532 9							
09		50490 X	NO RPT	-0-	-50490	-0-				N	NO RPT			210
10		52173 X	NO RPT	-0-	-52173	-0-				N	NO RPT			210

MYKAWA (CONS.)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
STATE LEASE 110735 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028														

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020 - P/A 03/16/20

MYKAWA NEW (MIO. 3625)			64185 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS		
SMITH, L. C.			793200									
FORBES, E. E.			WELL #: 3		RRCID -> 035060		COMPL. DATE 11/30/1964		TOTAL DEPTH 4570		PERF. N/A	
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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3970)			64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
BAPTIST			WELL #: 1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915	
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	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711		N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 4100)			64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
MOAIC OIL LLC			589978									
STOVALL			WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090	
05	14B2 EXT	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	362	1			151
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	1			22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
 AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

05	1178 N	145	-0-	-1033	-0-	145	2			N	-0-					70
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					70
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NADA, SW. (4300) 64317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 AMMANN WELL #: 1 RRCID -> 173561 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NANCE (AB-20) 64423 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
 NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 290857 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10714 - 10720

05	49104	3741	-0-	-45363	-0-	3711	3	30	9	N	27					27
06	47520	38705	-0-	-8815	-0-	38437	1	268	9	N	244					271
07	67108	58106	-0-	-9002	-0-	57801	3	305	9	N	277	324	1			224
08	84016	66560	-0-	-17456	-0-	66220	3	340	9	N	309	358	1			175
09	61396	54458	-0-	-6938	-0-	54235	3	223	9	N	203	180	1			198
*10	66954	58029	-0-	-8925	-0-	57741	3	288	9	N	262	170	1			290

NANCE (FRIO 11,400) 64423 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
 LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 289900 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10464 - 10470

05	7750	47194	-0-	39444	330182	46983	3	211	9	N	192	197	1			65
06	7500	19952	-0-	12452	342634	19820	3	132	9	N	120					185
07	7750	30849	-0-	23099	365733	30704	3	145	9	N	132	180	1			137
08	7750	30455	-0-	22705	388438	30334	3	121	9	N	110	179	1			68
09	49770	26546	-0-	-23224	365214	26445	3	101	9	N	92					160
*10	51429	22867	-0-	-28562	336652	22778	3	89	9	N	81	180	1			61

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES	
CARR RESOURCES, INC.		135180							
GLADIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SCHULTE		WELL #: 2H		RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-
MARTIN, R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 186888		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2020									

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954															
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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
*10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197															
05		6089 X	4740	-0-	-1349	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
06		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
07		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
08		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
09		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
*10		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754															
05		1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
07		1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
08		1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
09		1620 N	1020	-0-	-600	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
10		1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009	2			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143															
05		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
06		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
07		496 X	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-			-0-
08		496 X	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09		480 X	246	-0-	-234	-0-	246	2			N	-0-			-0-
10		496 X	262	-0-	-234	-0-	262	2			N	-0-			-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302															
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
*10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	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															
05		1147 N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-			-0-
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
09		1140 N	851	-0-	-289	-0-	851	2			N	-0-			-0-
10		1178 N	904	-0-	-274	-0-	904	2			N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//												64616 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC												521544										
PRAIRIE HILL OL												WELL #:	1HL	RRCID ->	159081	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	18947	PERF.13935	-	18947
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								
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-								
06		3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2		N	-0-			-0-								
07		3286 X	2908	-0-	-378	-0-	2908	2		N	-0-			-0-								
08		3286 X	2492	-0-	-794	-0-	2492	2		N	-0-			-0-								
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-			-0-								
10		3069 X	2860	-0-	-209	-0-	2860	2		N	-0-			-0-								

MIKEL OL												WELL #:	1HL	RRCID ->	159090	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	19018	PERF.14029	-	19018
05		8835 X	7663	-0-	-1172	-0-	7663	2		N	-0-			-0-								
06		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2		N	-0-			-0-								
07		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2		N	-0-			-0-								
08		7657 X	6978	-0-	-679	-0-	6978	2		N	-0-			-0-								
09		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2		N	-0-			-0-								
*10		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2		N	-0-			-0-								

KENNARD												WELL #:	2HL	RRCID ->	159868	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12872	-	16448
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
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-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

RISIEN DL												WELL #:	1HL	RRCID ->	159938	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	16678	PERF.12230	-	16678
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-								
06		690 N	612	-0-	-78	-0-	612	2		N	-0-			-0-								
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-								
08		744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2		N	-0-			-0-								
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-								
10		682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2		N	-0-			-0-								

NEUMANN UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	167550	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	18660	PERF.14346	-	14873
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-								
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-								
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-								
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-								
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-								
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-								

EBERLE UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	167861	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	18350	PERF.14762	-	18350
05		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-			-0-								
06		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2		N	-0-			-0-								
07		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-			-0-								
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-								
09		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2		N	-0-			-0-								
10		5952 X	4482	-0-	-1470	-0-	4482	2		N	-0-			-0-								

LAST CHANCE												WELL #:	1	RRCID ->	169975	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	12161	PERF.11987	-	15806
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	SWR	10	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														
ALLEN FARMS														
WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000										TOTAL DEPTH 17122	PERF.13764 - 16902			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARL										TOTAL DEPTH 15440	PERF.13842 - 15949			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELLMAN										TOTAL DEPTH N/A	PERF.12850 - 16876			
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-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
MOODY										TOTAL DEPTH N/A	PERF.12156 - 16957			
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2014	2	24	9	N	22			177
06	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1871	2	22	9	N	20			197
07	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1846	2	21	9	N	19			216
08	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1952	2	20	9	N	18	192	1	42
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1938	2	40	9	N	36			78
*10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1832	2	47	9	N	43			121
STANTON										TOTAL DEPTH N/A	PERF.13524 - 18020			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WITT UNIT										TOTAL DEPTH 19810	PERF.14035 - 18920			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
GLOVER										TOTAL DEPTH 16414	PERF.13078 - 17925			
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			58
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			58
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			58
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-			58
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-			58
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			58

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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												

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966												

05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-	35
06	540	N	232	-0-	-308	-0-	217	2	15 9	N	14	49
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2		N	-0-	49
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	49
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	49
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2		N	-0-	49

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												

05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	15	1	1491 2	N	19	178
							21	9				
06	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1240	2	64 9	N	58	236
07	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1196	2	12 9	N	11	247
08	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1479	2	20 9	N	18	77
09	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1176	2	19 9	N	17	94
10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1122	2	18 9	N	16	110

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5 8

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												

05	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	286	1	2653 2	N	-0-	-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	276	1	2550 2	N	-0-	-0-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	286	1	2677 2	N	-0-	-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	286	1	2708 2	N	-0-	-0-
09	2850	X	2790	-0-	-60	-0-	276	1	2513 2	N	1	1 8
							1	9				-0-
*10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	286	1	2989 2	N	4	4 8
							4	9				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	N	10	38
06	870 N	246	-0-	-624	-0-	194	2	52	9	N	47	85
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2356	2	33	9	N	30	115
08	1147 N	294	-0-	-853	-0-	294	2			N	-0-	115
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-	115
10	1550 N	98	-0-	-1452	-0-	98	2			N	-0-	115

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
05	2981 N	2859	-0-	-122	-0-	2859	2			N	-0-	-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-	-0-
07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-	-0-
08	2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2712	2			N	-0-	-0-
09	2850 X	2794	-0-	-56	-0-	2794	2			N	-0-	-0-
*10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-	-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153												
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-	81
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-	81
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	81
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-	81
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-	81
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	81

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-	136
06	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1580	3			N	-0-	136
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-	136
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-	136
*09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-	136
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	136

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-	155
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-	155
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-	155
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-	155
09	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3			N	-0-	155
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	155

NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	19716	17836	-0-	-1880	-0-	17819	2	17	9	N	15	27	1
06	19080	8360	-0-	-10720	-0-	8360	2			N	-0-	5	1
07	19716	5872	-0-	-13844	-0-	5872	2			N	-0-	3	1
08	19716	3228	-0-	-16488	-0-	3228	2			N	-0-		
09	19080	2683	-0-	-16397	-0-	2683	2			N	-0-		
10	17825 #	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT		

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 VALLET WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358

05	22630 X	18252	-0-	-4378	-0-	298	1	17099	2	N	777	571	1
06	21900 X	12873	-0-	-9027	-0-	855	9			N	242	377	1
07	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-	207	1			N	-0-		
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	266	9			N	-0-		
09	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT		
10	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT		

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP BROOKS A-4 WELL #: 1 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

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

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
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
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)		64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MIKESKA, JERRY		WELL #:	1	RRCID ->	164970	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10468 - 10484
05	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	217 1	4825 2	N	22		240
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	24 9	4398 2	N	144	192 1	192
07	3782 X	2192	-0-	-1590	-0-	158 9	1974 2	N	1		193
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	217 1		N	-0-		193
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-	1 9		N	-0-		193
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		193

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53

WEST, WESLEY		WELL #:	5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280 - 8286
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8554 - 8570
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:	2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9198 - 9208
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// //CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEST, WESLEY		WELL #: 6		RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226	-	9250							
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 3		RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922	-	10106							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
MILLER, EDNA P.		WELL #: 4		RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 10190	-	10206							
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 8		RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198	-	9284							
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8590	-	9224							
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 7		RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250	-	9257							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
 WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9292 - 10198				
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UPLAND OPERATING, LLC		WELL #:		878942	RRCID -> 190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.10240 - 10256				
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348 - 10676				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

NEW BIELAU (WILCOX 9850)		WELL #:		65099 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SUNDOWN ENERGY LP		WELL #:		829482										
PROELICH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9878 - 9888				
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_____ 07/19/2021														

NEW BIELAU (YEGUA 3800)		65099 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
H BRUNE		WELL #: 1		RRCID -> 260954		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 3780)		65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC		589978										
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615				
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 4600)		65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089										
REYNOLDS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 168703		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689				
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2021 - WELL PLUGGED 6-30-2021												

SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-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				
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
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	387	1	1544	2	N	-0-			162
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	268	1	1558	2	N	-0-			162
07	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	267	1	1284	2	N	-0-			162
08	1922 N	1335	-0-	-587	-0-	193	1	1142	2	N	-0-			162
09	1830 N	1179	-0-	-651	-0-	189	1	990	2	N	-0-			162
10	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	223	1	1293	2	N	-0-			162
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SCHUMAKER		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2021 - WELL PLUGGED 6-30-2021														
SCHUMAKER		WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2021

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.				824758										
GEORGE B.		WELL #:		1	RRCID ->	063448	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	9762 - 9767		
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
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	N	41	7	1	138
						45	9							
06	1380 N	704	-0-	-676	-0-	31	1	655	3	N	16			154
						18	9							
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	7			161
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	15			176
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1	10
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2021														

ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	071476	COMPL. DATE	09/07/2021	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570 - 9575		
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	N	74	10	1	184
						81	9							
06	1350 N	615	-0-	-735	-0-	26	1	550	3	N	35	181	1	38
						39	9							
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	4			42
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			42
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	702	3	N	10			52
						11	9							
*10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	3	N	118			170
						130	9							

RICHTER-LOEWE		WELL #:		1	RRCID ->	199019	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	9595 - 10374		
05	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	31	1	12061	3	N	734	541	1	370
						807	9							
06	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	16	1	5296	3	N	319	557	1	132
						351	9							
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			132
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			132
09	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	24	1	7862	3	N	353	278	1	207
						388	9							
*10	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	31	1	8111	3	N	314	480	1	41
						345	9							

RICHTER-LOEWE		WELL #:		3	RRCID ->	203107	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10393 - 10547		
05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	279	1	10640	3	N	384	373	1	222
						422	9							
06	8580 X	5512	-0-	-3068	-0-	202	1	5128	3	N	165	178	1	209
						182	9							
07	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-			209
08	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-			209
09	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	299	1	10498	3	N	443	373	1	279
						487	9							
*10	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	353	1	10767	3	N	355	189	1	445
						391	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758		WELL #: 4		RRCID -> 208438	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9651 - 10485					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	74	1	1612	3	N	68	206	1	134
06	1020 N	939	-0-	-81	-0-	75	9	874	3	N	22			156
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	41	1			N	-0-			156
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	24	9			N	-0-			156
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1378	3	N	21			177
*10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	23	9	1609	3	N	42			219
						46	9							
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704				
05	2139 X	1855	-0-	-284	-0-	45	1	1733	3	N	70			168
06	1740 X	1012	-0-	-728	-0-	77	9	938	3	N	34			202
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	37	1			N	-0-			202
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	37	9			N	-0-			202
09	1800 X	1576	-0-	-224	-0-	41	1	1452	3	N	75			277
*10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	83	9	1733	3	N	95	184	1	188
						57	1							
						105	9							
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492				
05	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	624	1	13692	3	N	516	485	1	165
06	9120 X	6949	-0-	-2171	-0-	568	9	6459	3	N	166	182	1	149
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-	307	1			N	-0-			149
08	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-	183	9			N	-0-			149
09	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	502	1	11276	3	N	421	368	1	202
*10	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	463	9	13296	3	N	381	374	1	209
						660	1							
						419	9							
GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358				
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	52	1	1141	3	N	131	10	1	281
06	1350 N	698	-0-	-652	-0-	144	9	595	3	N	68	182	1	167
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	28	1			N	-0-			167
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	75	9			N	-0-			167
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	3	N	145	188	1	124
*10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	160	9	1157	3	N	158	192	1	90
						57	1							
						174	9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
 BLEZINGER WELL #: 5 RRCID -> 286526 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9575 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	3	N	127	202	1	182	
						140	9								
06	1050 N	786	-0-	-264	-0-	34	1	719	3	N	30			212	
						33	9								
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			212	
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			212	
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	56	1	1258	3	N	80			292	
						88	9								
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	73	180	1	185	
						80	9								

RICHTER-LOEWE WELL #: 4 RRCID -> 290660 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9723 - 9737

05	54126 X	9095	-0-	-45031	-0-	228	1	8679	3	N	171			257
						188	9							
06	52380 X	-0-	-0-	-52380	-0-					N	-0-	189	1	68
07	54126 X	-0-	-0-	-54126	-0-					N	-0-			68
08	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-			68
09	13290 X	4008	-0-	-9282	-0-	107	1	3771	3	N	118			186
						130	9							
10	9083 X	6287	-0-	-2796	-0-	193	1	5901	3	N	175			361
						193	9							

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY		253480										
HODGE		WELL #:		1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	3374 - 3394
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #: 2	RRCID -> 069549	COMPL. DATE 11/20/1976	TOTAL DEPTH 3332	PERF. N/A				
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY				253480								
NOACK, LEON				WELL #: 1	RRCID -> 071406	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 3516	PERF. N/A				
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)				65609 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY				253480								
PERRY				WELL #: 1	RRCID -> 076202	COMPL. DATE 03/20/1978	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3320	- 3340			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	341	7	-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2021												

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4988 - 5003		
M	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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021										

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
AUDEN OIL INC.		036795								
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021 - WELL PLUGGED 9-24-2021										

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		386310									
		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922			
05	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	16746 2	801 9	N	728	734 1	175
06	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	16665 2	766 9	N	696	735 1	136
07	17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	16897 2	790 9	N	718	553 1	301
08	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	18399 2	832 9	N	756	726 1	331
09	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	17600 2	803 9	N	730	733 1	328
*10	19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	18924 2	877 9	N	797	729 1	396

OIL AND GAS DIVISION

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME HARDER 1 ST		WELL #:	1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14184 - 14302
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
PINE ISLAND		WELL #:	1	RRCID ->	289901	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.12190 - 12207
05	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-			N	-0-	402
06	8730 X	120	-0-	-8610	-0-	9	1	111	2	402
07	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-			N	-0-	402
08	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-			N	-0-	402
09	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-			N	NO RPT	402
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	402

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		SUN FEE		WELL #:		1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12911 - 12938
05	11966 X	11849	-0-	-117	-0-	11200	2	649	9	N	590	546	1		270
06	13440 X	12057	-0-	-1383	-0-	11371	2	686	9	N	624	624	1		270
07	13888 X	11474	-0-	-2414	-0-	10852	2	622	9	N	565	363	1		472
08	13888 X	10139	-0-	-3749	-0-	9609	2	530	9	N	482	545	1		409
09	13290 X	11502	-0-	-1788	-0-	10850	2	652	9	N	593	624	1		378
10	12462 X	12339	-0-	-123	-0-	11645	2	694	9	N	631	546	1		463

HARDER		WELL #:		1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15321 - 16093
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2021											

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
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
NONA MILLS (-E- SAND)		65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
NONA MILLS (F-1 YEGUA)		65799 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8442		-		8456	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382		-		8420	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
SEELY OIL COMPANY		763148													
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7452		-		7455	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
10	0 #	-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	
05	T. A.	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)			66115 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
MUELLER EXPLORATION, INC.			592650										
NORTHINGTON UNIT 2			WELL #:	1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	11750 - 11760	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		DLQ G-10	8797	-0-	8797	27435	8512 2	285 9	Y	259	183 1		194
06		34780 X	7345	-0-	-27435	-0-	7114 2	231 9	Y	210	182 1		222
07		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7654 2	252 9	Y	229	184 1		267
08		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8085 2	250 9	Y	227	348 1		146
09		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7372 2	230 9	Y	209	185 1		170
10		7781 X	7621	-0-	-160	-0-	7382 2	239 9	Y	217	187 1		200

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	

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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	

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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10		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	

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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
10		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	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021										

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

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 C		RRCID -> 007598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18890		PERF. 9860 - 9873		
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-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	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 #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030	
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
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
10		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	
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-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10078 - 10088	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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 #: 98		RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10055 - 10175		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10020 - 10135		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058 - 10098		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044 - 10064	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	232	1	864	2	Y	26	24 1	2
						1	4		29	9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030 - 10284	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT 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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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				
05	4774 X	4122	-0-	-652	-0-	943 1	3076 2	Y	94	96 1	4
06	4620 X	3863	-0-	-757	-0-	103 9	2822 2	Y	89	84 1	9
07	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	888 1	2883 2	Y	82	88 1	3
08	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	55 4	90 9				
09	3990 X	3568	-0-	-422	-0-	878 1	2707 2	Y	72	67 1	5
10	4123 X	3664	-0-	-459	-0-	1 4	88 9				
						774 1	2813 2	Y	84	84 1	5
						8 4	92 9				
						756 1					
						3 4					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 9982 - 9992				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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				
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890		- 10025			
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		1	1	-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-
07	3100 N	8920	-0-	5820	5820	2034	1	6675	2	Y	190	177	1		13
						2	4	209	9						
08	3100 N	14301	-0-	11201	17021	3133	1	10446	2	Y	296	301	1		8
						396	4	326	9						
09	3000 N	12041	-0-	9041	26062	2612	1	9135	2	Y	242	227	1		23
						28	4	266	9						
*10	37803 X	11741	-0-	-26062	-0-	2420	1	9013	2	Y	270	271	1		22
						11	4	297	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048		- 10054			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
10	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			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034 - 10102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	204	-0-	204	204	42 1	156 2	Y	5	4 1		1
						6 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9791 - 9890
05	10788 X	738	-0-	-10050	-0-	169 1	550 2	Y	17	17 1		1
						19 9						
06	10440 X	983	-0-	-9457	-0-	226 1	718 2	Y	23	21 1		3
						14 4	25 9					
07	6479 X	1630	-0-	-4849	-0-	371 1	1219 2	Y	35	35 1		3
						1 4	39 9					
08	2015 X	1394	-0-	-621	-0-	305 1	1018 2	Y	29	31 1		1
						39 4	32 9					
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	257 1	900 2	Y	24	22 1		3
						3 4	26 9					
10	1643 X	564	-0-	-1079	-0-	116 1	433 2	Y	13	14 1		2
						1 4	14 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956 - 10094
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777 - 9865
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (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				
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	172	1	559	2	N	17	18	1	1
06	1620 N	807	-0-	-813	-0-	186	1	589	2	N	19	17	1	3
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	237	1	777	2	N	22	23	1	2
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	261	1	872	2	N	25	26	1	1
09	810 N	466	-0-	-344	-0-	101	1	353	2	N	10	9	1	2
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	1	4	11	9	N	NO RPT			2

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 282408		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9742 - 9916				
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	511	-0-	511	581	111	1	388	2	N	10	9	1	1
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	581	1	4	11	9	N	NO RPT			1

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848	COMPL. DATE 08/12/1964	TOTAL DEPTH 10848	PERF.10477	- 10490	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 216468	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 10874	PERF.10446	- 10466	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10452 - 10478	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	2449 N	1555	-0-	-894	-0-	356	1	1159	2	N	36	36	1
						40	9						
06	2070 N	1682	-0-	-388	-0-	386	1	1229	2	N	39	36	1
						24	4	43	9				4
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	431	1	1415	2	N	40	43	1
						44	9						1
08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	337	1	1121	2	N	32	33	1
						42	4	35	9				-0-
09	3000 N	9591	-0-	6591	6591	2080	1	7276	2	N	193	176	1
						23	4	212	9				17
*10	3100 N	6130	-0-	3030	9621	1263	1	4706	2	N	141	147	1
						6	4	155	9				11

SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		4	RRCID ->	030584	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
05	7068 X	6155	-0-	-913	-0-	6102	2	53	9	Y	48	173	1
06	6630 X	131	-0-	-6499	-0-	131	2			Y	-0-		85
07	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-		85
08	6293 X	18	-0-	-6275	-0-	18	2			Y	-0-		85
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-		85
10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-		85

OLD OCEAN (CIB HAZ)		67011 250		NON-ASSOCIATED									
SHOCO PRODUCTION LLC		778196		ONE WELL									
JOHNSON FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	263244	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	8842 - 8848	
05	186	4921	-0-	4735	4735	4482	2	439	9	N	399	542	1
06	17932	9056	-0-	-8876	-0-	8451	2	605	9	N	550	176	1
07	19838	10012	-0-	-9826	-0-	9389	2	623	9	N	566	683	1
08	3100 N	10292	-0-	7192	7192	9700	2	592	9	N	538	712	1
09	180	9629	-0-	9449	16641	9082	2	547	9	N	497	355	1
10	186	NO RPT	-0-	-186	16455					N	NO RPT		347

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	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
OLD OCEAN (CHENAULT) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				67011 300 386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
WELL #: 134 U				RRCID -> 007633		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785		PERF. N/A									
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-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 9700 - 9708							
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-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9646 - 9654							
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-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10135 - 10160							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741		PERF. 9192 - 9200							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028		PERF. 9662 - 10038							
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467							N	NO RPT				-0-	
10	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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 386310		WELL #: 188 U		RRCID -> 051142		COMPL. DATE 08/14/1971		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9651 - 9661	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951		PERF. 9550 - 9594			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 -	9684
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
10	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 2)		67011		500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712 -	8722
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN (F- 2)		//CONT.//		67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698 -	8702	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272			N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		142	RRCID ->	133631	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	11095	PERF.	9271 -	9340	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (F- 7)		//CONT.//		67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		144	RRCID ->	157798	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	9304 -	9336
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 8)				67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	092685	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	9522 -	9570
05	DLQ G-10	174	-0-	174	174	40 1	130 2	Y	4	4 1			-0-
						4 9							
06	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	84 1	281 2	Y	8	8 1			-0-
						11 4	9 9						
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	122 1	424 2	Y	11	10 1			1
						1 4	12 9						
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	150 1	559 2	Y	17	16 1			2
						1 4	19 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9590 -	9680
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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
05	DLQ G-10	166	-0-	166	1392	38 1	124 2	Y	4	4 1			4
						4 9							
06	400 N	-0-	-0-	-400	992			Y	-0-	4 1			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	123 1	430 2	Y	11	10 1			1
						1 4	12 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 -	9497
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 181870	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9432 - 9472				
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-	
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 181869	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9726 - 9786				
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	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				
05	DLQ G-10	1327	-0-	1327	4228	304 1	990 2	Y	30	31 1	-0-
06	5628 X	1400	-0-	-4228	-0-	33 9	1023 2	Y	32	30 1	2
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	20 4	35 9	Y	32	34 1	-0-
08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	346 1	1135 2	Y	35	35 1	-0-
09	1410 X	1290	-0-	-120	-0-	35 9	1248 2	Y	26	25 1	1
10	1519 X	1327	-0-	-192	-0-	47 4	978 2	Y	31	31 1	1
						280 1	29 9				
						3 4	1018 2				
						274 1	34 9				
						1 4					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434	COMPL. DATE 08/10/2009	TOTAL DEPTH 11009	PERF. 9726 - 9815				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 10952	PERF. 9844	-		9936						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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						
05	DLQ G-10	3563	-0-	3563	11013	815 1	2658 2	Y	82	83	1					12
06	15279 X	4266	-0-	-11013	-0-	980 1	3116 2	Y	99	91	1					20
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	61 4	109 9									
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	913 1	2998 2	Y	85	92	1					13
09	4260 X	3702	-0-	-558	-0-	1 4	94 9									
10	4402 X	3443	-0-	-959	-0-	854 1	2847 2	Y	80	85	1					8
						108 4	88 9									
						803 1	2809 2	Y	74	70	1					12
						9 4	81 9									
						710 1	2643 2	Y	79	80	1					11
						3 4	87 9									

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 9808	-		9918						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 10981	PERF. 9755	-		9794						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9853	-		9858						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	1060	-0-	1060	2778	112	1	923	2	Y	23	23	125
						25	9						
06	200 N	1253	-0-	1053	3831	130	1	1093	2	Y	27	25	127
						30	9						
07	3100 N	1850	-0-	-1250	2581	206	1	1603	2	Y	37	38	126
						41	9						
08	3100 N	2584	-0-	-516	2065	225	1	2303	2	Y	51	52	125
						56	9						
09	3000 N	1229	-0-	-1771	294	74	1	1129	2	Y	24	23	126
						26	9						
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	3	123

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
05	3875 X	3768	-0-	-107	-0-	855 1	2789 2	Y	113	265 1		55
06	3750 X	3550	-0-	-200	-0-	124 9	2561 2	Y	121	76 1		100
07	3844 X	3617	-0-	-227	-0-	806 1	2671 2	Y	120	82 1		138
08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	50 4	132 9		122	80 1		180
09	3660 X	3651	-0-	-9	-0-	813 1	2738 2	Y	111	247 1		44
10	3782 X	3617	-0-	-165	-0-	1 4	134 9		121	83 1		82

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
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	116 1	377 2	Y	32	12 1		102
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	35 9	325 2	Y	15	10 1		107
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	103 1	17 9		25	11 1		121
08	496 N	413	-0-	-83	-0-	6 4	366 2	Y	23	9 1		135
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	112 1	25 9	Y	NO RPT			135
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	28 9		Y	NO RPT			135

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
05	DLQ G-10	117	-0-	117	117	11 4	109 2	Y	3	2 1		30
06	231 X	114	-0-	-117	-0-	5 1	106 2	Y	3	2 1		31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-	2 1		29
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	12 1	320 2	Y	7	7 1		29
09	120 X	4	-0-	-116	-0-	8 9		Y	-0-			29
*10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	4 2	138 2	Y	3	3 1		29

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
05	DLQ G-10	432	-0-	432	1266	17 1	404 2	Y	10	10 1		130
06	200 N	511	-0-	311	1577	11 9	478 2	Y	12	11 1		131
07	1870 N	293	-0-	-1577	-0-	20 1	274 2	Y	6	7 1		130
08	3100 N	4338	-0-	1238	1238	13 9		Y	248	263 1		115
09	3000 N	4594	-0-	1594	2832	12 1	3914 2	Y	186	84 1		217
*10	3100 N	3637	-0-	537	3369	273 9	3370 2	Y	150	263 1		104

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

OLD OCEAN (FRIO 12700)		67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2		RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12790 - 13405		
BROCKMAN, J. C. ET AL														
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5		106	
06	930 N	710	-0-	-220	-0-	709	2	1	9	N	1		107	
07	837 N	688	-0-	-149	-0-	682	2	6	9	N	5		112	
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	722	2	6	9	N	5		117	
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	629	2	6	9	N	5		122	
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	599	2	4	9	N	4		126	

J. C. BROCKMAN ET AL		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 3		RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830		
OLD OCEAN UNIT														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10650 - 10668		
OLD OCEAN UNIT														
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643		
OLD OCEAN UNIT														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10554 - 10818		
OLD OCEAN UNIT														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10561 - 10624		
OLD OCEAN UNIT														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856						
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021						
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	DLQ G-10	18178	-0-	18178	53789	4159	1	13562	2	Y	415	422	1	34
						457	9							
06	69776 X	15987	-0-	-53789	-0-	3675	1	11679	2	Y	369	349	1	54
						227	4	406	9					
07	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	2576	1	8455	2	Y	241	273	1	22
						3	4	265	9					
08	18910 X	-0-	-0-	-18910	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
09	17580 X	9304	-0-	-8276	-0-	2018	1	7058	2	Y	187	170	1	17
						22	4	206	9					
*10	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	4134	1	15399	2	Y	461	443	1	35
						19	4	507	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID ->	031356	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10480 - 10633
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10740	- 10755		

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	042252	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	15056	PERF.	10414	- 10527		

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	T. A.	192	-0-	192	192	43	1	145	2	Y	4	4	1		-0-
09	T. A.	386	-0-	386	578	83	1	293	2	Y	8	7	1		1
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	578	1	4	9	9	Y	NO RPT				1

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10660	- 10680		

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86 L	RRCID ->	042580	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	N/A			

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 L	RRCID ->	042739	COMPL. DATE	09/29/1967	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A			

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD 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 #:		108ST	RRCID ->	042778	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10518 - 10791	
05	DLQ G-10	12163	-0-	12163	35813	2783 1	9074 2	Y	278	282	1	23	
06	47239 X	11426	-0-	-35813	-0-	2627 1	8347 2	Y	264	249	1	38	
07	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	162 4	290 9						
08	12338 X	10784	-0-	-1554	-0-	2453 1	8053 2	Y	229	248	1	19	
09	11760 X	11346	-0-	-414	-0-	3 4	252 9						
10	12152 X	11793	-0-	-359	-0-	2362 1	7878 2	Y	223	235	1	7	
						299 4	245 9						
						2460 1	8608 2	Y	228	213	1	22	
						27 4	251 9						
						2431 1	9053 2	Y	271	271	1	22	
						11 4	298 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 L	RRCID ->	044334	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	N/A	
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	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	
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A	

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
10	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	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A	

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	N/A		
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-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	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		
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-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT		-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134 L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	N/A		
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-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A		
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-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		79ST	RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10324 - 10684		
05	DLQ G-10	35518	-0-	35518	106635	8127	1	26499	2	Y	811	828	1	59
						892	9							
06	141055 X	34420	-0-	-106635	-0-	7912	1	25145	2	Y	795	747	1	107
						488	4	875	9					
07	33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	7742	1	25411	2	Y	724	778	1	53
						8	4	796	9					
08	36797 X	35270	-0-	-1527	-0-	7727	1	25764	2	Y	730	765	1	18
						976	4	803	9					
09	34410 X	33406	-0-	-1004	-0-	7245	1	25343	2	Y	672	629	1	61
						79	4	739	9					
10	35557 X	33693	-0-	-1864	-0-	6945	1	25864	2	Y	775	777	1	59
						31	4	853	9					

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 18890	PERF.10563	- 10770	

05	DLQ G-10	3612	-0-	3612	10393	827 1	2695 2	Y	82 84 1 8
06	13871 X	3478	-0-	-10393	-0-	800 1	2541 2	Y	80 75 1 13
07	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	49 4	88 9		
08	3627 X	1638	-0-	-1989	-0-	566 1	1860 2	Y	53 60 1 6
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	1 4	58 9		
*10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	359 1	1197 2	Y	34 37 1 3
						45 4	37 9		
						1029 1	3599 2	Y	95 88 1 10
						11 4	105 9		
						1068 1	3978 2	Y	119 119 1 10
						5 4	131 9		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10586	- 10734	

05	DLQ G-10	17578	-0-	17578	46434	4022 1	13114 2	Y	402 413 1 27
06	63259 X	16825	-0-	-46434	-0-	442 9			
07	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	3867 1	12291 2	Y	389 366 1 50
08	19747 X	16320	-0-	-3427	-0-	239 4	428 9		
09	19110 X	15401	-0-	-3709	-0-	3671 1	12049 2	Y	343 371 1 22
10	17577 X	15199	-0-	-2378	-0-	4 4	377 9		
						3575 1	11921 2	Y	338 355 1 5
						452 4	372 9		
						3340 1	11684 2	Y	310 290 1 25
						36 4	341 9		
						3133 1	11667 2	Y	350 351 1 24
						14 4	385 9		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10508	- 10747	

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10653	- 17000	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10444	- 10546	

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
06	DLQ G-10	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712
M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	DLQ G-10	958	-0-	958	3406	219 1	715 2	Y	22	23	1	2
06	DLQ G-10	212	-0-	212	3618	24 9	154 2	Y	5	6	1	1
07	DLQ G-10	931	-0-	931	4549	3 4	696 2	Y	20	19	1	2
08	3000 N	1292	-0-	-1708	2841	22 9	943 2	Y	27	28	1	1
09	3000 N	1376	-0-	-1624	1217	283 1	1044 2	Y	28	26	1	3
*10	2820 N	1603	-0-	-1217	-0-	36 4	31 9	Y	37	37	1	3

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644		
05	DLQ G-10	27331	-0-	27331	83751	298 1	20391 2	Y	624	638	1	50
06	111236 X	27485	-0-	-83751	-0-	213 1	20078 2	Y	635	595	1	90
07	28646 X	28646	-0-	-0-	-0-	22 9	699 9	Y	611	651	1	50
08	29481 X	28369	-0-	-1112	-0-	3 4	21436 2	Y	587	617	1	20
09	27480 X	26848	-0-	-632	-0-	7 4	672 9	Y	540	506	1	54
10	28644 X	28550	-0-	-94	-0-	6215 1	20723 2	Y	540	506	1	54

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782		
05	DLQ G-10	29996	-0-	29996	97201	785 4	646 9	Y	685	709	1	52
06	128420 X	31219	-0-	-97201	-0-	5823 1	20368 2	Y	721	675	1	98
07	30906 X	30906	-0-	-0-	-0-	63 4	594 9	Y	659	707	1	50
08	34968 X	31958	-0-	-3010	-0-	5884 1	21916 2	Y	661	693	1	18
09	33840 X	27110	-0-	-6730	-0-	27 4	723 9	Y	545	513	1	50
10	32271 X	28838	-0-	-3433	-0-	5944 1	22138 2	Y	663	662	1	51

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639		
05	DLQ G-10	23461	-0-	23461	70103	5368 1	17503 2	Y	536	546	1	36
06	89313 X	19210	-0-	-70103	-0-	590 9	14034 2	Y	444	423	1	57
07	22446 X	22446	-0-	-0-	-0-	4416 1	488 9	Y	478	504	1	31
08	24459 X	23049	-0-	-1410	-0-	272 4	526 9	Y	477	500	1	8
09	22710 X	21725	-0-	-985	-0-	5118 1	16797 2	Y	437	409	1	36
10	23467 X	23391	-0-	-76	-0-	5 4	526 9	Y	538	537	1	37

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
05	T. A.	-0-	-0-	247	12/09/2009	10830	10353 - 10650
06	T. A.	-0-	-0-				
07	T. A.	-0-	-0-				
08	T. A.	-0-	-0-				
09	T. A.	-0-	-0-				
10	T. A.	-0-	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
05	DLQ G-10	5431	-0-	248	08/08/2009	10900	10460 - 10726
06	20903 X	5048	-0-	15855			
07	5159 X	5159	-0-				
08	5439 X	5439	-0-				
09	5250 X	5196	-0-	-54			
10	5425 X	5257	-0-	-168			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
05	4030 X	3464	-0-	251ST	07/10/2009	11055	10710 - 10954
06	3894 X	3272	-0-				
07	3689 X	3223	-0-				
08	3689 X	3352	-0-				
09	3771 X	3771	-0-				
*10	3925 X	3925	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
05	1713 N	1713	-0-	152ST	12/02/2008	10800	10462 - 10677
06	1221 N	1221	-0-				
07	1216 N	1216	-0-				
08	1426 N	1245	-0-				
09	1230 N	1212	-0-				
*10	1238 N	1238	-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			
05	3100 N	2890	-0-	-210	396	661 1 73 9	2156 2 N	66	68 1	7
06	3018 X	2622	-0-	-396	-0-	603 1 37 4	1915 2 67 9	61	57 1	11
07	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	606 1 1 4	1989 2 63 9	57	61 1	7
08	3193 X	1664	-0-	-1529	-0-	365 1 46 4	1216 2 37 9	34	38 1	3
09	3090 X	1945	-0-	-1145	-0-	421 1 5 4	1476 2 43 9	39	37 1	5
*10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	656 1 3 4	2445 2 80 9	73	71 1	7

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			
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	399 1 44 9	1300 2 N	40	41 1	5
06	1858 N	1512	-0-	-346	-0-	348 1 21 4	1104 2 39 9	35	33 1	7
07	1829 N	1396	-0-	-433	-0-	318 1 1 4	1044 2 33 9	30	32 1	5
08	1736 N	1420	-0-	-316	-0-	312 1 39 4	1037 2 32 9	29	31 1	3
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	369 1 4 4	1290 2 37 9	34	32 1	5
*10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	319 1 1 4	1185 2 40 9	36	36 1	5

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			
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			COND * * DISPOSITIONS * * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	DLQ G-10	1738	-0-	1738	1990	398 1 44 9	1296 2 Y	40	37 1	3
06	1700 N	1459	-0-	-241	1749	335 1 21 4	1066 2 37 9	34	32 1	5
07	3100 N	1406	-0-	-1694	55	321 1 33 9	1052 2 Y	30	32 1	3
08	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	313 1 40 4	1044 2 33 9	30	31 1	2
09	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	296 1 3 4	1035 2 30 9	27	26 1	3
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		Y	NO RPT		3

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
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	N	9	9	1	46
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	405	2	N	10	9	1	47
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	N	16	16	1	47
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	583	2	N	13	14	1	46
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	12	11	1	47
10	744 N	547	-0-	-197	-0-	-0-	18	9	517	2	N	13	13	1	47

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3999 #	3711	-0-	-288	-0-	-0-	3652	2	59	9	N	54			116
06	4200	3391	-0-	-809	-0-	-0-	3341	2	50	9	N	45			161
07	4340	3460	-0-	-880	-0-	-0-	3409	2	51	9	N	46	179	1	28
08	4340	3592	-0-	-748	-0-	-0-	3541	2	51	9	N	46			74
09	3750 #	3353	-0-	-397	-0-	-0-	3303	2	50	9	N	45			119
10	3720 #	3008	-0-	-712	-0-	-0-	2961	2	47	9	N	43			162

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN NORTH (9750)		67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093		WELL #: 1		RRCID -> 284326		COMPL. DATE 11/30/2020		TOTAL DEPTH 10537		PERF.10254 - 10279		
05	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10801	3	94	9	N	85			232
06	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-			232
07	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-			232
08	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-			232
09	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-			232
10	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-			232

DANCE BAYOU		WELL #: 2		RRCID -> 285234		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9865 - 9874				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-	727	3	182	9	N	165			165
08	69657 X	18488	-0-	-51169	-0-	17045	3	1443	9	N	1312	1240	1	237
09	67410 X	-0-	-0-	-67410	-0-					N	-0-			237
10	69657 X	14381	-0-	-55276	-0-	13228	3	1153	9	N	1048	1091	1	194

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 3R		RRCID -> 282398		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10278 - 10282		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 249		RRCID -> 247664		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11960 - 12178		
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302				
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 12125		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10846 - 10850
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARMION		WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13048		PERF. 3940 - 3970		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642		PERF. 9500 - 9516
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
UOSI OPERATING, INC.		875336		WELL #: 2 T		RRCID -> 199565		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723 - 11765
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD WAVERLY (WILCOX "E")		67060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
UOSI OPERATING, INC.		875336										
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T		RRCID -> 199562		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723 - 12168		
M	O	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			180
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			188
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BROWDER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 149365		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 3376 - 3386		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

TEXANA OPERATING COMPANY		844253										
BROWDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777		
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	62	1	31	9	N	28	88
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	30	1	29	9	N	26	114
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	53	1	86	9	N	78	18
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	36	1	26	9	N	24	42
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	49	1	69	9	N	63	105
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	37	1	47	9	N	43	148

UOSI OPERATING, INC.		875336										
BROWDER, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

BROWDER, W. B.		WELL #: 2 C		RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11470 - 11535		
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)		67060 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BROWDER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 195798		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11620 - 11670		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

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

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
09		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995															

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

05		DLQ	G-10	291	-0-	291	1037	27	1	86	9	178	3	Y	78	112	1	38
06		DLQ	G-10	103	-0-	103	1140	11	1	39	9	53	3	Y	35			73
07		1142	N	2	-0-	-1140	-0-	2	3					Y	-0-			73
08		248	N	68	-0-	-180	-0-	7	1			39	3	Y	20	53	1	40
09		90	N	89	-0-	-1	-0-	22	9			40	3	Y	35			75
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39	9					Y	NO RPT			75

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

05		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER, SOUTH (10300)				67170 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085											
BURNS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
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
05		4433 #	3490	-0-	-943	-0-	425 1	3065 2	N	-0-	149	1			38
06		3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	400 1	3520 2	N	5					43
07		3689 #	2292	-0-	-1397	-0-	350 1	1938 2	N	4					47
08		3689 #	3299	-0-	-390	-0-	400 1	2895 2	N	4					51
09		3930 #	2269	-0-	-1661	-0-	350 1	1918 2	N	1					52
10		4061 #	3067	-0-	-994	-0-	400 1	2667 2	N	-0-					52

ORA (13400 SAND)				67475 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MCGOWN FARMS GU				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
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
05		2511 N	2461	-0-	-50	-0-	155 1	1881 2	N	386	363	1			251
06		2490 N	2399	-0-	-91	-0-	150 1	1836 2	N	375	363	1			263
07		2542 N	2435	-0-	-107	-0-	155 1	1855 2	N	386	526	1			123
08		2449 N	2339	-0-	-110	-0-	149 1	1770 2	N	382	355	1			150
09		2400 N	2248	-0-	-152	-0-	150 1	1703 2	N	359	354	1			155
10		2449 N	2182	-0-	-267	-0-	155 1	1701 2	N	296	176	1			275

MCGOWN FARMS GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ORANGE *				67484 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE					
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY				064101											
CHANDLER "B"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BURTON FEE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1427	2	50	9	N	45	140
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-	140
07	1457 N	859	-0-	-598	-0-	859	2			N	-0-	140
08	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-	140
09	1320 N	829	-0-	-491	-0-	829	2			N	-0-	140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	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											
KAECELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

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-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KAECELE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546						
05	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	205	1	5127	2	Y	1	82	1	46
							1	9							
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	269	1	5793	2	Y	46			92
							51	9							
*07	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	205	1	6198	2	Y	34	78	1	48
							37	9							
08	7161	X	5563	-0-	-1598	-0-	205	1	5358	2	Y	-0-			125
09	6930	X	4986	-0-	-1944	-0-	188	1	4773	2	Y	23			98
							25	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT			98

KAECELE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337						
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	133	1	2848	2	Y	9	32	1	25
							10	9							
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	175	1	3988	2	Y	38			63
							42	9							
*07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	133	1	4165	2	Y	-0-	30	1	33
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	133	1	3943	2	Y	-0-			84
09	4200	X	3048	-0-	-1152	-0-	138	1	2904	2	Y	5			60
							6	9							
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			60

KAECELE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631						
05	2139	X	1783	-0-	-356	-0-	157	1	1616	2	N	9			42
							10	9							
06	2070	X	1924	-0-	-146	-0-	166	1	1752	2	N	5			47
							6	9							
07	2263	X	1149	-0-	-1114	-0-	157	1	980	2	N	11			58
							12	9							
08	2263	X	1623	-0-	-640	-0-	157	1	1462	2	N	4			62
							4	9							
09	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1974	2	N	23			85
							25	9							
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			85

KAECELE, CHARLES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412	- 11471						
05	2790	X	487	-0-	-2303	-0-	148	1	339	2	Y	-0-			64
06	2700	X	787	-0-	-1913	-0-	155	1	625	2	Y	6			70
							7	9							
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	148	1	5397	2	Y	14			84
							15	9							
08	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	144	1	3862	2	Y	11			95
							12	9							
09	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	158	1	3638	2	Y	10			105
							11	9							
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			105

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133										
SCHAER		WELL #:		1	RRCID ->	195495	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11142 - 11380			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1984 X	1116	-0-	-868	-0-	76 1	1026 2	N		13			132
							14 9							
06		1800 X	1582	-0-	-218	-0-	53 1	1526 2	N		3			135
							3 9							
07		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	94 1	1770 2	N		5			140
							6 9							
08		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	106 1	1695 2	N		19			159
							21 9							
09		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	71 1	2560 2	N		5			164
							6 9							
10		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N		NO RPT			164

SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196881	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10992 - 11332			
05		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	200 1	2688 2	Y		5			169
							6 9							
06		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	97 1	2803 2	Y		11			180
							12 9							
07		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	177 1	3333 2	Y		5			185
							6 9							
08		3100 N	3470	-0-	370	370	203 1	3259 2	Y		7			192
							8 9							
09		3000 N	3537	-0-	537	907	96 1	3432 2	Y		8			200
							9 9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	907			Y		NO RPT			200

SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199385	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11298 - 11532			
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
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			25

SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202608	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11022 - 11400			
05		2263 X	1043	-0-	-1220	-0-	73 1	970 2	Y		-0-			110
06		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	49 1	2391 2	Y		20			130
							22 9							
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y		-0-			130
08		1488 X	708	-0-	-780	-0-	73 1	635 2	Y		-0-			130
09		2460 X	818	-0-	-1642	-0-	21 1	797 2	Y		-0-			130
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y		NO RPT			130

KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11416 - 11636			
05		3038 X	2431	-0-	-607	-0-	2431 2		Y		-0-			126
06		2940 X	2309	-0-	-631	-0-	2309 2		Y		-0-			126
07		2914 X	976	-0-	-1938	-0-	976 2		Y		-0-			126
08		3038 X	2442	-0-	-596	-0-	2438 2	4 9	Y		4			130
09		2700 X	2411	-0-	-289	-0-	2410 2	1 9	Y		1			131
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y		NO RPT			131

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133												
KAECEHELE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212003		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	12	1	945	2	Y	6			37
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	7	9	1153	2	Y	8			45
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	9	9	1089	2	Y	29			74
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	12	1	1124	2	Y	-0-			74
*09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	18	1	1328	2	Y	-0-			74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74
KAECEHELE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227960		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490					
05	2759 X	2567	-0-	-192	-0-	1	1	2526	2	Y	36	60	1	22
06	2670 X	1349	-0-	-1321	-0-	40	9	1347	2	Y	-0-			22
*07	2759 X	671	-0-	-2088	-0-	1	1	626	2	Y	40	57	1	5
08	2170 X	1111	-0-	-1059	-0-	44	9	1095	2	Y	14			27
09	2490 X	1399	-0-	-1091	-0-	1	1	1347	2	Y	13			28
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	15	9			Y	NO RPT			28
HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 073111		COMPL. DATE 08/01/1977			TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A					
HILLBOLDT		WELL #: 1												
05	2852 X	1546	-0-	-1306	-0-	1546	2			N	-0-			121
06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			121
07	2821 X	2406	-0-	-415	-0-	2406	2			N	-0-			121
08	2821 X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2			N	-0-			121
09	2730 X	43	-0-	-2687	-0-	43	2			N	-0-			121
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			121
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)		67524 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
ETOCO, L.P.		255133												
KAECEHELE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218912		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063					
05	682 X	681	-0-	-1	-0-	34	1	637	2	Y	9	14	1	6
06	660 X	517	-0-	-143	-0-	10	9	472	2	Y	1			7
*07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	12	13	1	6
08	620 X	533	-0-	-87	-0-	1	9	499	2	Y	-0-			17
09	660 X	493	-0-	-167	-0-	34	1	473	2	Y	3			10
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	17	1			Y	NO RPT			10
KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219084		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224					
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			47
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			47
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			47
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			47
09	840 N	692	-0-	-148	-0-	692	2			N	-0-			47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHLE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8087 - 8165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8060 - 8070	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-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	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)		67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 281423		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)		67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)		67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 250524		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
06	8760 #	2563	-0-	-6197	-0-	2543 2	20 9	N	18	85
*07	5953 R	5953	-0-	-0-	-0-	5953 2		N	-0-	85
*08	5875 R	5875	-0-	-0-	-0-	5875 2		N	-0-	85
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
10	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT	85
OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	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		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		//CONT.//		67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
SUN FEE		WELL #:		1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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						
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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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						
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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190	1	-0-
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2021

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1643 #	1450	-0-	-193	-0-	1447	2	3	9	N	3	140
06	1590 #	781	-0-	-809	-0-	777	2	4	9	N	4	144
07	1643 #	1442	-0-	-201	-0-	1439	2	3	9	N	3	147
08	1643 #	1603	-0-	-40	-0-	1600	2	3	9	N	3	150
09	1590 #	1428	-0-	-162	-0-	1426	2	2	9	N	2	152
*10	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1525	2	2	9	N	2	154

PALACIOS (FRIO A, FB-1) 68481 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	14725 #	12079	-0-	-2646	-0-	750	1	11301	2	N	25	103		
06	13680 #	11951	-0-	-1729	-0-	750	1	11178	2	N	21	124		
07	12307 #	12022	-0-	-285	-0-	775	1	11232	2	N	14	138		
08	10974 #	10788	-0-	-186	-0-	775	1	9900	2	N	103	181	1	60
09	11700 #	10891	-0-	-809	-0-	675	1	10204	2	N	11	71		
10	12338 #	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT	71		

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	007718	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7955 - 7974
M	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKLE, LOUIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	007720	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7796 - 7804
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
G.S. HARRISON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247945	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9058 - 9181
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	648	2	17	9	N	15	212
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	537	2	19	9	N	17	229
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	N	6	58
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	473	2	20	9	N	18	76
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20	96
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

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
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-	72
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-	72
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-	72
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-	72
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2			Y	-0-	72
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-	72

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
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRICK, OTTO		WELL #:		1 L	RRCID ->	007733	COMPL. DATE	01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7962 - 7972
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
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
05	5239 X	4562	-0-	-677	-0-	4537 2	25 9	Y	23	73
06	5070 X	3254	-0-	-1816	-0-	3233 2	21 9	Y	19	92
07	5239 X	4563	-0-	-676	-0-	4535 2	28 9	Y	25	117
08	5239 X	4692	-0-	-547	-0-	4664 2	28 9	Y	25	142
09	4950 X	4234	-0-	-716	-0-	4209 2	25 9	Y	23	165
10	4557 X	4541	-0-	-16	-0-	4515 2	26 9	Y	24	189

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		
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-	-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		Y	-0-	-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		Y	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-	-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 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		
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	399 2	28 9	Y	25	124
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	357 2	45 9	Y	41	165
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	404 2	32 9	Y	29	194
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	384 2	3 9	Y	3	197
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9	Y	3	200
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	437 2	4 9	Y	4	204

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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
06	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE T		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
		339677								
		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
06	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GWM OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 339677
REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*11	3540 X	2421	-0-	-1119	-0-	2411 2	10 9	Y	9				159
*12	3658 X	7	-0-	-3651	-0-	7 2		Y	-0-				159
*01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2512 2	9 9	Y	8				167
*02	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1197 2	4 9	Y	4				171
*03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	787 2	2 9	Y	2				173
*04	2400 X	481	-0-	-1919	-0-	480 2	1 9	Y	1				174
*05	2511 X	915	-0-	-1596	-0-	912 2	3 9	Y	3				177
*06	2430 X	429	-0-	-2001	-0-	427 2	2 9	Y	2				179
*07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2850 2	8 9	Y	7		169 1		17
*08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1159 2	3 9	Y	3				20
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-				20
*10	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1960 2	3 9	Y	3				23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF. 13781 - 13954

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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

05	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8058 2	301 9	N	274	194	1		353
06	9210 X	6996	-0-	-2214	-0-	6701 2	295 9	N	268	378	1		243
07	9517 X	7244	-0-	-2273	-0-	6916 2	328 9	N	298	189	1		352
08	9517 X	7450	-0-	-2067	-0-	7041 2	409 9	N	372	565	1		159
09	8100 X	7932	-0-	-168	-0-	7642 2	290 9	N	264	185	1		238
*10	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8102 2	282 9	N	256	193	1		301

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
FURRY				WELL #: 1	RRCID -> 282816			COMPL. DATE 03/21/2017			TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	37859 X	37859	-0-	-0-	-0-	34318	3	3541	9	N	3219	3236	1	746
06	34767 X	34767	-0-	-0-	-0-	31524	3	3243	9	N	2948	3218	1	476
07	35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	32626	3	3300	9	N	3000	2522	1	954
08	36256 X	36256	-0-	-0-	-0-	33095	3	3161	9	N	2874	3227	1	601
09	36033 X	36033	-0-	-0-	-0-	32856	3	3177	9	N	2888	2706	1	783
*10	37267 X	37267	-0-	-0-	-0-	34014	3	3253	9	N	2957	2870	1	870

FURRY				WELL #: 2	RRCID -> 284544			COMPL. DATE 04/07/2018			TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714			
05	38440 X	34943	-0-	-3497	-0-	30517	3	4426	9	N	4024	3950	1	792
06	35970 X	32069	-0-	-3901	-0-	28295	3	3774	9	N	3431	3552	1	671
07	37590 X	37590	-0-	-0-	-0-	33228	3	4362	9	N	3965	3417	1	1219
08	36206 X	36206	-0-	-0-	-0-	31879	3	4327	9	N	3934	4468	1	685
09	36090 X	36090	-0-	-0-	-0-	31962	3	4128	9	N	3753	3772	1	666
10	37603 X	37124	-0-	-479	-0-	32937	3	4187	9	N	3806	3759	1	713

GUILD				WELL #: 1	RRCID -> 288518			COMPL. DATE 06/24/2019			TOTAL DEPTH 12763 PERF.12997 - 13084			
05	128676 X	128676	-0-	-0-	-0-	126315	3	2361	9	N	2146	2101	1	698
06	116130 X	102810	-0-	-13320	-0-	101071	3	1739	9	N	1581	1319	1	960
07	99092 X	99092	-0-	-0-	-0-	97340	3	1752	9	N	1593	1660	1	893
08	120001 X	115468	-0-	-4533	-0-	113468	3	2000	9	N	1818	1868	1	843
09	190342 X	190342	-0-	-0-	-0-	186881	3	3461	9	N	3146	3184	1	805
*10	193460 X	193460	-0-	-0-	-0-	190027	3	3433	9	N	3121	3196	1	730

GIBSON				WELL #: 1	RRCID -> 291600			COMPL. DATE 05/11/2021			TOTAL DEPTH 12668 PERF.12551 - 12589			
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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	7966 X	NO RPT	-0-	-7966	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	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			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

05	14B2 EXT	58	-0-	58	114	58	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	51	-0-	51	165	51	1			N	-0-					-0-
07	165 R	-0-	-0-	-165	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 STATE LEASE 21 WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF. 12770 - 12780

05	6820 N	69992	-0-	63172 B	63172	64639	2	5353	9	N	4866	4715	1			793
06	40852 N	91995	-0-	51143 B	114315	85549	2	6446	9	N	5860	5963	1			690
07	45814 N	104668	-0-	58854 B	173169	96800	2	7868	9	N	7153	7038	1			805
08	255127 X	81958	-0-	-173169	-0-	76019	2	5939	9	N	5399	5527	1			677
09	92010 X	70271	-0-	-21739	-0-	65068	2	5203	9	N	4730	4800	1			607
10	101029 X	79647	-0-	-21382	-0-	73723	2	5924	9	N	5385	5372	1			620

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

05	SI MULT	129	-0-	129 B	129	129	2			N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	129					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	129					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT					-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//																	
KALER ENERGY CORP.																	
HALLS BAYOU																	
WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLS BAYOU																	
WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499																	
05	4287	N	28336	-0-	24049 B	24049	20967	2	7369	9	N	6699	6629	1			821
06	25680	N	31734	-0-	6054 B	30103	24086	2	7648	9	N	6953	6701	1			1073
07	28799	N	30404	-0-	1605 B	31708	23086	2	7318	9	N	6653	6727	1			999
08	59760	X	28052	-0-	-31708	-0-	20789	2	7263	9	N	6603	6836	1			766
09	31740	X	20563	-0-	-11177	-0-	15232	2	5331	9	N	4846	4740	1			872
10	32798	X	NO RPT	-0-	-32798	-0-					N	NO RPT					872

KEBO OIL & GAS, INC.																	
BLACK STONE																	
WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207																	
05	3290		16950	-0-	13660 B	113771	16529	2	421	9	N	383	370	1			227
06	21816		8920	-0-	-12896 B	100875	8670	2	250	9	N	227	179	1			275
07	24465		8647	-0-	-15818 B	85057	90	1	8366	2	N	174	175	1			274
							191	9									
08	103097	X	18040	-0-	-85057	-0-	310	1	17243	2	N	443	550	1			167
							487	9									
09	34380	X	13048	-0-	-21332	-0-	300	1	12400	2	N	316	176	1			307
							348	9									
10	16957	X	14039	-0-	-2918	-0-	300	1	13339	2	N	364	544	1			127
							400	9									

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)																	
KALER ENERGY CORP.																	
HALLS BAYOU																	
WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014																	
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PELICAN																	
RESACA RESOURCES, L.L.C.																	
DAVIS ESTATE																	
WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903																	
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		-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27585 08/19/2019

OIL AND GAS DIVISION

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	93			965
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	98			1063
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SIANA OIL & GAS 779259
 DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF. 10798 - 10805

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 10401 - 10408

05	10788 X	6821	-0-	-3967	-0-	5995	2	826	9	Y	751	690	1	379
06	10440 X	6754	-0-	-3686	-0-	5952	2	802	9	Y	729	859	1	249
07	7347 X	6900	-0-	-447	-0-	6390	2	510	9	Y	464	523	1	190
08	7378 X	6742	-0-	-636	-0-	6300	2	442	9	Y	402	355	1	237
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT					237
10	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT					237

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) //CONT.// 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375

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	
05		3348 X	3203	-0-	-145	-0-	2738	2	465	9	N	423	400	1	236
06		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3712	2	370	9	N	336	348	1	224
07		3224 X	3078	-0-	-146	-0-	2700	2	378	9	N	344	379	1	189
08		3224 X	3032	-0-	-192	-0-	2673	2	359	9	N	326	356	1	159
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			159
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			159

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06		T. A.	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

05		4495 #	4420	-0-	-75	-0-	4230	2	190	9	N	173	169	1	109
06		4290 #	3916	-0-	-374	-0-	3761	2	155	9	N	141	175	1	75
07		4633 R	4633	-0-	-0-	-0-	4447	2	186	9	N	169	177	1	67
08		4433 #	4348	-0-	-85	-0-	4157	2	191	9	N	174	171	1	70
09		4290 #	4127	-0-	-163	-0-	3958	2	169	9	N	154	162	1	62
10		4619 #	2583	-0-	-2036	-0-	2414	2	169	9	N	154			216

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
10		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

05		15686 X	15478	-0-	-208	-0-	14735	3	743	9	N	675	557	1	519
06		15240 X	14788	-0-	-452	-0-	14080	3	708	9	N	644	897	1	266
07		15748 X	14979	-0-	-769	-0-	14260	3	719	9	N	654	548	1	372
08		15748 X	14699	-0-	-1049	-0-	13985	2	714	9	N	649	724	1	297
09		15120 X	14207	-0-	-913	-0-	13510	2	697	9	N	634	538	1	393
10		15469 X	14642	-0-	-827	-0-	13910	2	732	9	N	665	918	1	140

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954			CAPACITY		CNTY: ORANGE						
ARMSTRONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110517	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9406 - 9412		
05		23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	310	1	22121	2	N	776	693	1	325
							854	9							
06		28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	300	1	27578	2	N	1007	1023	1	309
							1108	9							
07		30797 X	30797	-0-	-0-	-0-	310	1	29377	2	N	1009	1056	1	262
							1110	9							
08		30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	310	1	29262	2	N	928	711	1	479
							1021	9							
09		30745 X	30745	-0-	-0-	-0-	300	1	29499	2	N	860	864	1	475
							946	9							
*10		30199 X	30199	-0-	-0-	-0-	310	1	28935	2	N	867	1020	1	322
							954	9							

ARMSTRONG G. U.				1D	RRCID ->	281477	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
				WELL #:	1	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3050 - 3060		
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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
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-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06		3000 N	5814	-0-	2814	2814	150	1	5664	2	N	102
07		3100 N	9659	-0-	6559	9373	150	1	9509	2	N	102
08		3100 N	8933	-0-	5833	15206	150	1	8783	2	N	102
09		21700 X	6494	-0-	-15206	-0-	150	1	6344	2	N	102
*10		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	150	1	7237	2	N	102

RICOCHET ENERGY, INC. 710549												
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

HENRY-ROD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698												
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/05/2019												

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
DUSON				WELL #: 2	RRCID -> 271513	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10437	- 10807			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
05	10416 X	10163	-0-	-253	-0-	1498 1	8342 2	N	294	359 1	407	
06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	1539 1	8786 2	N	264	179 1	492	
07	10416 X	10375	-0-	-41	-0-	1042 1	9070 2	N	239	355 1	376	
08	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	1278 1	9186 2	N	220	184 1	412	
09	10080 X	9039	-0-	-1041	-0-	884 1	7909 2	N	224	180 1	456	
10	10416 X	9611	-0-	-805	-0-	636 1	8624 2	N	319	365 1	410	

VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 274733	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10614	- 10673			
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	
05	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	445 1	2479 2	N	25		26	
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	127 1	728 2	N	10		36	
07	496 N	137	-0-	-359	-0-	14 1	115 2	N	7		43	
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	252 1	1814 2	N	15		58	
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	205 1	1836 2	N	13		71	
*10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	145 1	1962 2	N	13		84	

WATZ				WELL #: 1	RRCID -> 279161	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH 10894	PERF.10371	- 10731			
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	
05	3875 X	3624	-0-	-251	-0-	3245 1	162 2	N	197	162 1	411	
06	3810 X	3391	-0-	-419	-0-	1615 1	1576 2	N	182	177 1	416	
07	3937 X	3593	-0-	-344	-0-	1435 1	1961 2	N	179	172 1	423	
08	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	1563 1	1952 2	N	187	171 1	439	
09	3510 X	3358	-0-	-152	-0-	1323 1	1848 2	N	170	178 1	431	
*10	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	1598 1	1868 2	N	174	165 1	440	

PHASE FOUR (9220 YEGUA)				71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #: 1-C	RRCID -> 162741	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 10946	PERF. 9279	- 9297			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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		
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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
KUBELA		WELL #: 1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465		
05	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	291 1	1621 2	N	47	133
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	52 9	230 1	N	43	176
07	2976 X	21	-0-	-2955	-0-	47 9	1 1	N	7	183
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	8 9		N	10	190 1
09	2880 X	5	-0-	-2875	-0-			N	3	6
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	2 2	3 9	N	2	8

DLCC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WELL #: 1		RRCID -> 280187		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926				
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	4 1	12 2	N	43	149
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	47 9	2 1	N	42	133 1
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	46 9	N	17	75
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	6 1	19 9	N	3	78
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3 1	3 9	N	-0-	78
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	3 9		N	-0-	78

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		
05	2480 X	2464	-0-	-16	-0-	2464 2		N	-0-	13
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-	13
07	2480 X	476	-0-	-2004	-0-	476 2		N	-0-	13
08	2480 X	256	-0-	-2224	-0-	256 2		N	-0-	13
*09	2400 X	436	-0-	-1964	-0-	436 2		N	-0-	13
*10	2480 X	800	-0-	-1680	-0-	635 2	165 9	N	150	162 1

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1643 2	198 9	N	180	176 1		7
06	3000 N	3062	-0-	62	62	3062 2		N	-0-			7
07	1519 N	595	-0-	-924	-0-	595 2		N	-0-			7
08	1519 N	84	-0-	-1435	-0-	84 2		N	-0-			7
*09	1470 N	223	-0-	-1247	-0-	223 2		N	-0-			7
*10	1519	367	-0-	-1152	-0-	367 2		N	-0-			7

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 AMEXCO, LLC 019813
 LANGE-CLAPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10	14B2 EXT	-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

05	7409 #	5915	-0-	-1494	-0-	300 1	5195 2	N	382	360 1		185
						420 9						
06	6450 #	5347	-0-	-1103	-0-	150 1	4839 2	N	325	373 1		137
						358 9						
07	6665 #	5422	-0-	-1243	-0-	150 1	4931 2	N	310	360 1		87
						341 9						
08	6665 #	5786	-0-	-879	-0-	150 1	5252 2	N	349	180 1		256
						384 9						
09	5850 #	5836	-0-	-14	-0-	150 1	5305 2	N	346	369 1		233
						381 9						
10	5921 #	5438	-0-	-483	-0-	150 1	4904 2	N	349	360 1		222
						384 9						

CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT		33

PHEASANT (MCDONALD, UP.)		71121 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
THOMAS GAS UNIT #1		WELL #: 8 H		RRCID -> 032657		COMPL. DATE 10/26/1963		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A			
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613									
TRULL		WELL #: 7		RRCID -> 258096		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56			N	NO RPT		25

OIL AND GAS DIVISION

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

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

SIANA OIL & GAS 779259
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2021

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3			115

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

05	5735 X	539	-0-	-5196	B	-0-	48 1	437 2	N	49		361
06	4950 X	1337	-0-	-3613	B	-0-	54 9	299 1	958 2	N	73	434
07	2511 X	1068	-0-	-1443	B	-0-	80 9	42 1	958 2	N	62 186 1	310
08	2511 X	1149	-0-	-1362	B	-0-	68 9	88 1	958 2	N	94	404
09	1350 X	1350	-0-	-0-	B	-0-	103 9	140 1	958 2	N	229 355 1	278
10	1395 X	1117	-0-	-278	B	-0-	252 9	80 1	958 2	N	72	350
							79 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			198
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			200
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			202
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	18			220
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			220
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	197 1		23

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	1071 2	Y	1			80
							1 9						
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	1196 2	Y	1			81
							1 9						
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	1585 2	Y	-0-	80 1		1
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	1601 2	Y	1			2
							1 9						
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	1427 2	Y	5			7
							6 9						
10	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	-0-	14 1	1387 2	Y	5			12
							6 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) KEBO OIL & GAS, INC. SOUTH BLESSING			71127 570 453170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SOUTH BLESSING			WELL #:	1	RRCID ->	235118	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	11494	-	11512		
05	1798 X	1749	-0-	-49	-0-	279	1	1265	2	N	186	190	1			98
06	1740 X	1403	-0-	-337	-0-	205	9	877	2	N	151	186	1			63
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	166	9	877	2	N	390	381	1			72
08	1798 X	1438	-0-	-360	-0-	527	1	877	2	N	172	189	1			55
09	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	429	9	877	2	N	206	197	1			64
10	1798 N	1231	-0-	-567	-0-	372	1	877	2	N	181					245
						189	9									
NORTHWEST BLESSING			WELL #:	1	RRCID ->	243723	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10454	-	10468		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
SOUTH BLESSING			WELL #:	2	RRCID ->	267000	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9542	-	9559		
05	1395 X	1298	-0-	-97	-0-	217	1	1069	2	N	11					409
06	1350 X	1082	-0-	-268	-0-	12	9	775	2	N	6					415
07	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	300	1	775	2	N	7					422
08	1395 N	1119	-0-	-276	-0-	7	9	775	2	N	3					425
09	1080 N	931	-0-	-149	-0-	434	1	775	2	N	5					430
10	1209 N	936	-0-	-273	-0-	8	9	775	2	N	5	195	1			240
						3	9									
PHEASANT, SW. (FRIO 10100) KEBO OIL & GAS, INC. WEST BLESSING			WELL #:	2	RRCID ->	242371	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11884	-	11894		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	194	1			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					131
BIG MAC BLESSING			WELL #:	1	RRCID ->	271233	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10516	-	10524		
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					249
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					249
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					249
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688												
WEST BLESSING GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242403	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10738	- 10748							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					221
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					221
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					221
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					221
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					221
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					221
WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 245923	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10590	- 10606							
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1710	2	189	9	N	172	182	1		1
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1699	2	195	9	N	177	178	1		-0-
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1751	2	195	9	N	177	177	1		-0-
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1750	2	171	9	N	155				155
09		1890 N	1853	-0-	-37	-0-	1680	2	173	9	N	157	177	1		135
10		1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1690	2	165	9	N	150	177	1		108
GTG OPERATING, LLC				337080												
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236028	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9560	- 9570							
05		14B2 EXT	9	-0-	9	460	7	1	2	9	N	2				158
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460					N	2				160
07		14B2 EXT	14	-0-	14	474	12	1	2	9	N	2				162
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	474					N	2				164
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	474					N	2				166
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	474					N	NO RPT				166
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 244598	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10824	- 10830							
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	133	1	853	2	N	27	181	1		261
							30	9								
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	346	1	828	2	N	33				294
							36	9								
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	500	1	689	2	N	22				316
							24	9								
08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	307	1	748	2	N	15				331
							17	9								
*09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	307	1	748	2	N	120	179	1		272
							132	9								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				272
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 246596	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9601	- 9630							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.//		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 282386		COMPL. DATE 02/04/2017			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	3			62
						3	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			68
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	3			71
						3	9							
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	3			74
						3	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

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			
05	5580 X	4576	-0-	-1004	-0-	414	1	3955	2	N	188	177	1	169
						207	9							
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	490	1	4031	2	N	132	145	1	156
						145	9							
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	487	1	3704	2	N	170	157	1	169
						187	9							
08	5580 X	4448	-0-	-1132	-0-	652	1	3592	2	N	185	182	1	172
						204	9							
09	5400 X	4448	-0-	-952	-0-	652	1	3592	2	N	185	184	1	173
						204	9							
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			173

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			28

PHEASANT, SW (FRIO 11700)				71127 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
WEST BLESSING		WELL #:		1		RRCID -> 236239		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748			
05	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	496	1	2304	2	N	150			224
						165	9							
06	3060 X	1617	-0-	-1443	-0-	392	1	1009	2	N	196	357	1	63
						216	9							
07	2821 X	1801	-0-	-1020	-0-	580	1	1009	2	N	193	182	1	74
						212	9							
08	3162 X	1475	-0-	-1687	-0-	319	1	1009	2	N	134	131	1	77
						147	9							
09	2880 X	1299	-0-	-1581	-0-	88	1	1009	2	N	184	179	1	82
						202	9							
10	2976 X	1372	-0-	-1604	-0-	180	1	1009	2	N	166	173	1	75
						183	9							

PHEASANT, SW (FRIO 11700) //CONT.// 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170													
NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167													
M 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
05	5115 X	4216	-0-	-899	-0-	475	1	3709	2	N	29	191 1	316
06	4950 X	892	-0-	-4058	-0-	100	1	769	2	N	21		337
07	5115 X	786	-0-	-4329	-0-	8	1	769	2	N	8		345
08	5115 X	1159	-0-	-3956	-0-	357	1	769	2	N	30		375
09	4950 X	1969	-0-	-2981	-0-	1170	1	769	2	N	27		402
10	4216 X	1694	-0-	-2522	-0-	858	1	769	2	N	61		463

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													
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393													
BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425													
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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
JONES CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992													
05	992 #	475	-0-	-517	-0-	175	1	299	2	N	1		119
06	960 #	382	-0-	-578	-0-	175	1	205	2	N	2		121
07	525 R	525	-0-	-0-	-0-	225	1	298	2	N	2		123
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	175	1	304	2	N	-0-		123
09	519 R	519	-0-	-0-	-0-	225	1	294	2	N	-0-		123
10	527 #	495	-0-	-32	-0-	200	1	295	2	N	-0-		123

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760)			71532 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC			589978									
PATOS, INC.			WELL #:	2	RRCID ->	138605	COMPL. DATE	06/07/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2762 - 2765
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINE FOREST (WALTON SAND) PETEX			71588 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE			
MIL-VID PROPERTIES			659782									
			WELL #:	2	RRCID ->	147701	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	6310 - 6340
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)			71607 495		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC			490052									
GEMINI UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	201531	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10228 - 10328
05	2573 X	2226	-0-	-347	-0-	1775	3	451	9	N	410	367 1 264
06	1980 X	1812	-0-	-168	-0-	1414	3	398	9	N	362	364 1 262
07	2294 X	2227	-0-	-67	-0-	1755	3	472	9	N	429	544 1 147
08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	1894	3	459	9	N	417	363 1 201
09	2220 X	1642	-0-	-578	-0-	1221	3	421	9	N	383	359 1 225
10	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	1696	3	431	9	N	392	363 1 254

GEMINI UNIT SWD			WELL #:	1	RRCID ->	272233	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3398 - 3408
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)			71607 496		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
COSTA ENERGY, LLC			180534									
LANGHAM			WELL #:	1	RRCID ->	279197	COMPL. DATE	08/20/2021	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10516 - 10532
05	5580 #	2022	-0-	-3558	-0-	1818	2	204	9	N	185	362 1 115
06	5400 #	3498	-0-	-1902	-0-	3161	2	337	9	N	306	188 1 233
07	3348 #	3123	-0-	-225	-0-	2838	2	285	9	N	259	364 1 128
08	7196 R	7196	-0-	-0-	-0-	6313	2	883	9	N	803	724 1 207
09	10896 R	10896	-0-	-0-	-0-	9914	2	982	9	N	893	740 1 360
*10	8427 R	8427	-0-	-0-	-0-	7501	2	926	9	N	842	717 1 485

PINEHURST (WILCOX CONS.)
DAYLIGHT PETROLEUM LLC
PINEHURST UNIT

71647 280
208171

NON-ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: MONTGOMERY

WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	931 1	1187 2	Y	28	28 1		6
06	3000 N	3139	-0-	139	139	1142 1	1964 2	Y	30	26 1		10
07	968 N	829	-0-	-139	-0-	495 1	300 2	Y	31	33 1		8
08	899 N	831	-0-	-68	-0-	239 1	553 2	Y	35	36 1		7
09	510 X	309	-0-	-201	-0-	25 1	272 2	Y	11	17 1		1
10	527 X	193	-0-	-334	-0-	25 1	167 2	Y	1	2 1		-0-

WINSLOW

WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES

WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	198 1	296 2	Y	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	183 1	328 2	Y	-0-			-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	318 1	1596 2	Y	-0-			-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	349 1	817 2	Y	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	61 1	709 2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	626	-0-	-645	-0-	84 1	536 2	Y	5	5 1		-0-

PINEHURST GAS UNIT

WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.

WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	6	-0-	6	20	2 1	4 2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	26201	-0-	26201	26221	2049 1	23391 2	Y	692	639 1		53
10	14B2 EXT	22601	-0-	22601	48822	761 9	2821 1	18615 2	Y	1059	999 1	113

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOGGETT, WENDELL J.		//CONT.// //CONT.//	71647 280 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 146058	COMPL. DATE 06/18/1993	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11140	-	11418					
05	T. A.	130	-0-	130	512	58	1	72	2	Y	-0-			38
06	T. A.	1705	-0-	1705	2217	518	1	1176	2	Y	10			48
07	T. A.	3094	-0-	3094	5311	565	1	2422	2	Y	97	60	1	85
08	T. A.	2587	-0-	2587	7898	749	1	1777	2	Y	55	104	1	36
09	3000 N	1081	-0-	-1919	5979	61	9	992	2	Y	2	38	1	-0-
*10	3100 N	1465	-0-	-1635	4344	207	1	1225	2	Y	30	26	1	4

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 147103	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 12466	PERF.10176	-	11443						
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	76	1	108	2	Y	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	62	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	47	1	182	2	Y	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	121	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	13	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2	RRCID -> 147884	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11171	-	11523						
05	3844 X	3203	-0-	-641	-0-	1269	1	1921	2	Y	12	18	1	26
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	1222	1	2491	2	Y	45	51	1	20
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	627	1	2237	2	Y	40	31	1	29
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	1198	1	2817	2	Y	44	41	1	32
09	3750 X	2963	-0-	-787	-0-	242	1	2687	2	Y	31	31	1	32
*10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	541	1	3470	2	Y	72	82	1	22

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 148711	COMPL. DATE 01/17/1994	TOTAL DEPTH 12029	PERF.11048	-	11458						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-			-0-
06	T. A.	104	-0-	104	228	44	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	277	-0-	277	505	54	1	223	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	204	-0-	204	709	51	1	153	2	Y	-0-			-0-
09	826 N	117	-0-	-709	-0-	2	1	115	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	55	-0-	-224	-0-	7	1	48	2	Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068								
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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WINSLOW GAS UNIT "C"				WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932				
05	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	3226	1	4879	2	Y	90	87	1			22
06	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	2590	1	4804	2	Y	105	97	1			30
07	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	1372	1	5875	2	Y	98	102	1			26
08	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	2089	1	5013	2	Y	106	106	1			26
09	7260 X	5917	-0-	-1343	-0-	453	1	5363	2	Y	92	92	1			26
10	7502 X	7318	-0-	-184	-0-	954	1	6178	2	Y	169	161	1			34

HAGAN				WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924				
05	T. A.	230	-0-	230	494	60	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	237	-0-	237	731	98	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	359	-0-	359	1090	78	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	164	-0-	164	1254	44	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	1559 X	305	-0-	-1254	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	372 X	30	-0-	-342	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC HAGAN			//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY					
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
05	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1771 1 30 9	2659 2	Y	27	27 1	6
06	4650 X	4392	-0-	-258	-0-	1539 1 30 9	2823 2	Y	27	24 1	9
07	4805 X	4037	-0-	-768	-0-	762 1 34 9	3241 2	Y	31	32 1	8
08	4805 X	4116	-0-	-689	-0-	1205 1 39 9	2872 2	Y	35	36 1	7
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	328 1 39 9	3681 2	Y	35	34 1	8
*10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	546 1 72 9	3462 2	Y	65	61 1	12

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 14	RRCID -> 171414	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 11985	PERF. 9732 - 9783
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 4	RRCID -> 171417	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 11714 - 12328
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 16	RRCID -> 173579	COMPL. DATE 02/21/2019	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8672 - 8682
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 2	RRCID -> 175520	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 12290	PERF. 10178 - 10184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300					
M	O	GAS PROD	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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			
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	355	1	40	9	546	2	Y	36		92
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	231	1	23	9			Y	21		113
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-							Y	21	84	1
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	445	1	26	9	1029	2	Y	24	59	1
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	130	1	18	9	1424	2	Y	16	28	1
*10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	210	1	48	9	1338	2	Y	44	44	1

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786	
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11236 - 11934			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281 - 12051			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502			
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-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	3 1	5 2	N	-0-			105
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	2 1	3 2	N	-0-			105
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	2 1	2 2	N	-0-			105
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	1 1	1 2	N	-0-			105
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-			105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-			79
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	3 1	4 2	N	-0-			79
07	10 N	6	-0-	-4	-0-	3 1	3 2	N	-0-			79
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	2 1	2 2	N	-0-			79
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-			79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//		71930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
DAVIS PETROLEUM CORP.				206061								
STATE TRACT 30 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243681	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12710 - 12742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 29		WELL #:		1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674
05	28140	X	28140	-0-	-0-	-0-	1238	1	23703	2	Y	2568 2690 1 223
							374	4	2825	9		
06	26927	X	26927	-0-	-0-	-0-	1210	1	23025	2	Y	2375 2447 1 151
							79	4	2613	9		
07	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	1291	1	24440	2	Y	2403 2408 1 146
							212	4	2643	9		
08	28063	X	28063	-0-	-0-	-0-	1250	1	23766	2	Y	2477 2535 1 88
							322	4	2725	9		
09	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					Y	NO RPT 88
10	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT 88

STATE TRACT 24		WELL #:		001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12510 - 12820
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (CAYCE 7650)			71940 135		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710								
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 086109	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7613	- 7618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738	- 6754		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455														
05	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	1293	1	10092	2	Y	27	25	1	11
						30	9							
06	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	1219	1	9171	2	Y	43	27	1	27
						47	9							
07	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	1287	1	9801	2	Y	35	48	1	14
						39	9							
08	10633 X	10595	-0-	-38	-0-	1283	1	9281	2	Y	28	22	1	20
						31	9							
09	10290 X	7493	-0-	-2797	-0-	912	1	6561	2	Y	18	24	1	14
						20	9							
10	11005 X	9729	-0-	-1276	-0-	1237	1	8414	2	Y	71	36	1	49
						78	9							

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6736 - 6746
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	228438	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6698 - 6700
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 7220)		71940 195		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
WLSCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	125994	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7224 - 7227
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (FRIO 7260)		71940 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
PLEDGER GU 1		WELL #: 2	RRCID -> 085635	COMPL. DATE 11/07/1979	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7331	- 7337		
M	O	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLEDGER (MIOCENE 5100 B)		71940 854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
SMITH, T.L. JR.		WELL #: 3	RRCID -> 137373	COMPL. DATE 02/27/1991	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5085	- 5095		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		293
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293

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	EOM BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26 3	12 9	N	11		429
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		429
07	217 N	38	-0-	-179	-0-	38 3		N	-0-		429
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		429
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		429
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		429

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	EOM BALANCE
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		261
06	300 N	53	-0-	-247	-0-	13 3	40 9	N	36		297
07	279 N	74	-0-	-205	-0-	62 3	12 9	N	11		308
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	86 3	39 9	N	35	182 1	161
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	76 3	21 9	N	19		180
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	76 3	12 9	N	11		191

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	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	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	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208

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	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	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	
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
05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1108 2	98 9	N	89	159 1	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50		81
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TORRENT OIL LLC		862645									
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1354 - 1371	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322 - 3327	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 2370 - 2380	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC		862645									
POLK, J. V., -A-		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8094 - 8230	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1	-0-
09	14B2 EXT	99	-0-	99	99	99 2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	12839	-0-	12839	12938	12826 1	13 4	N	-0-		-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		//CONT.//		72443 747	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE		
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645								
STARK, W. H., -B-		WELL #:		21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PORTER'S CREEK (YEGUA)				72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
RICHTER-NILES		WELL #:		1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7737 - 7829
05	2356	X	2297	-0-	-59	-0-	87 1	2199 2	N	10		115
							11 9					
06	2520	X	1914	-0-	-606	-0-	71 1	1839 2	N	4		119
							4 9					
07	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	83 1	1836 2	N	6		125
							7 9					
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	95 1	2538 2	N	10		135
							11 9					
09	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	72 1	1840 2	N	5		140
							6 9					
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	86 1	2175 2	N	9		149
							10 9					

HAHN, PETER H. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7701 - 7740
05	5518	X	5349	-0-	-169	-0-	204 1	5131 2	N	13		102
							14 9					
06	5490	X	5366	-0-	-124	-0-	199 1	5145 2	N	20		122
							22 9					
07	5673	X	4870	-0-	-803	-0-	211 1	4656 2	N	3		125
							3 9					
08	5673	X	5663	-0-	-10	-0-	203 1	5439 2	N	19		144
							21 9					
09	5370	X	5214	-0-	-156	-0-	197 1	5009 2	N	7		151
							8 9					
10	5549	X	5067	-0-	-482	-0-	192 1	4852 2	N	21		172
							23 9					

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132532	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127	PERF. 7765 - 7837
05	2914	X	2119	-0-	-795	-0-	80 1	2017 2	N	20		35
							22 9					
06	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	101 1	2615 2	N	7		42
							8 9					
07	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	109 1	2404 2	N	11		53
							12 9					
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	117 1	3139 2	N	19		72
							21 9					
09	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	111 1	2822 2	N	15		87
							17 9					
*10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	110 1	2789 2	N	16		103
							18 9					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	4774 X	4262	-0-	-512	-0-	162	1	4083	2	N	15	140
06	4920 X	3912	-0-	-1008	-0-	145	1	3756	2	N	10	150
07	5084 X	3960	-0-	-1124	-0-	171	1	3766	2	N	21	171
08	5084 X	4570	-0-	-514	-0-	164	1	4381	2	N	23	194
09	4560 X	4207	-0-	-353	-0-	159	1	4045	2	N	3	197
10	4247 X	4166	-0-	-81	-0-	158	1	4008	2	N	-0-	197

BELL FARM		WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758				
05	4743 X	4650	-0-	-93	-0-	177	1	4449	2	N	22	138
06	4800 X	4602	-0-	-198	-0-	171	1	4409	2	N	20	158
07	4960 X	4373	-0-	-587	-0-	189	1	4160	2	N	22	180
08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	187	1	4995	2	N	16	196
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	180	1	4565	2	N	4	200
10	4743 X	4693	-0-	-50	-0-	178	1	4515	2	N	-0-	200

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790				
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	59	1	1488	2	N	13	171
06	1740 N	1544	-0-	-196	-0-	57	1	1477	2	N	9	180
07	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	56	1	1240	2	N	9	189
08	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	47	1	1269	2	N	6	195
09	1530 N	1387	-0-	-143	-0-	52	1	1331	2	N	4	199
*10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	57	1	1449	2	N	1	200

CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815				
05	3627 X	3592	-0-	-35	-0-	137	1	3443	2	N	11	150
06	3690 X	3623	-0-	-67	-0-	135	1	3481	2	N	6	156
07	3813 X	3348	-0-	-465	-0-	145	1	3191	2	N	11	167
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	140	1	3757	2	N	8	175
09	3630 X	3604	-0-	-26	-0-	136	1	3462	2	N	5	180
10	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	137	1	3461	2	N	9	189

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	N	1		79
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	23	1	583	2	N	2		81
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	27	1	600	2	N	3		84
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	662	2	N	6		90
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	588	2	N	4		94
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	5		99

CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876					
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	103	1	2588	2	N	-0-		200
06	2790 N	2654	-0-	-136	-0-	99	1	2555	2	N	-0-		200
07	2728 N	2390	-0-	-338	-0-	104	1	2286	2	N	-0-		200
08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	103	1	2763	2	N	-0-		200
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	105	1	2681	2	N	1	180	21
*10	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	106	1	2687	2	N	18		39

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867					
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	175	1	4404	2	Y	12		182
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	165	1	4261	2	Y	17		199
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	138	1	3039	2	Y	17	178	38
08	4216 X	3383	-0-	-833	-0-	121	1	3241	2	Y	19		57
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	169	1	4304	2	Y	38		95
*10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	171	1	4317	2	Y	49		144

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798					
05	2666 X	2612	-0-	-54	-0-	99	1	2500	2	N	12		90
06	2670 X	2590	-0-	-80	-0-	96	1	2482	2	N	11		101
07	2759 X	2541	-0-	-218	-0-	110	1	2423	2	N	7		108
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	99	1	2659	2	N	7		115
09	2580 X	2429	-0-	-151	-0-	92	1	2329	2	N	7		122
10	2666 X	2616	-0-	-50	-0-	99	1	2508	2	N	8		130

OIL AND GAS DIVISION

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
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1103	2	N	8			61
06	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	9	9	1093	2	N	9			70
07	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	10	9	1023	2	N	4			74
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	46	1	1158	2	N	9			83
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	4	9	1055	2	N	5			88
*10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	43	1	1041	2	N	4			92
						10	9							
						42	1							
						6	9							
						41	1							
						4	9							

MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008				TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710				
05	2635 X	2127	-0-	-508	-0-	80	1	2024	2	N	21			78
06	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	23	9	2065	2	N	14			92
07	2232 X	1750	-0-	-482	-0-	80	1	1662	2	N	12			104
08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	15	9	2200	2	N	15			119
09	2160 X	1098	-0-	-1062	-0-	75	1	1046	2	N	10			129
10	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	13	9	2063	2	N	13			142
						82	1							
						11	9							
						14	9							

MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009				TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770				
05	3131 X	2181	-0-	-950	-0-	82	1	2056	2	N	39			124
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	43	9	2250	2	N	36			160
07	2387 X	1941	-0-	-446	-0-	87	1	1830	2	N	25			185
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	40	9	2488	2	N	26	171	1	40
09	2370 X	2206	-0-	-164	-0-	83	1	2096	2	N	25			65
*10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	28	9	2384	2	N	32			97
						94	1							
						35	9							

ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009				TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	52	1	1319	2	N	15			100
06	1560 N	1246	-0-	-314	-0-	17	9	1194	2	N	5			105
07	1488 N	1022	-0-	-466	-0-	46	1	963	2	N	14			119
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	6	9	1531	2	N	3			122
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	44	1	1164	2	N	8			130
*10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	15	9	1380	2	N	12			142
						57	1							
						3	9							
						46	1							
						9	9							
						55	1							
						13	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
HOLT															
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
//CONT.// 263701															
WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814															
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
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS															
WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836															
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	12059	X	11434	-0-	-625	-0-	431	1	10846	2	N	143	179	1	167
							157	9							
06	11550	X	11523	-0-	-27	-0-	426	1	11001	2	N	87	182	1	72
							96	9							
07	12059	X	9506	-0-	-2553	-0-	409	1	9014	2	N	75			147
							83	9							
08	12059	X	12041	-0-	-18	-0-	431	1	11534	2	N	69	176	1	40
							76	9							
09	11670	X	11442	-0-	-228	-0-	432	1	10974	2	N	33			73
							36	9							
10	11904	X	11044	-0-	-860	-0-	419	1	10607	2	N	16			89
							18	9							

GROESBECK HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAVLIK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869															
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-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021

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)	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2021																

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

05	465 X	321	-0-	-144	-0-	320	2	1	9	N	1					115
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					115
07	403 X	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					115
08	403 X	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					115
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					115
10	310 X	198	-0-	-112	-0-	196	2	2	9	N	2					117

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
10	0 N	NO RPT	-0-	-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

05	5239 X	4416	-0-	-823	-0-	563	1	3624	2	N	208	180	1			39
						229	9									
06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	409	1	3486	2	N	162					201
						178	9									
07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	710	1	3177	2	N	160	313	1			48
						176	9									
08	5580 X	3731	-0-	-1849	-0-	412	1	3143	2	N	160	183	1			25
						176	9									
09	5250 X	3744	-0-	-1506	-0-	412	1	3143	2	N	172	178	1			19
						189	9									
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					19

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	N	7					265
						8	9									
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	403	1	435	2	N	43					308
						47	9									
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	181	1	257	2	N	2					310
						2	9									
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	234	1	330	2	N	2					312
						2	9									
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	234	1	330	2	N	7					319
						8	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	236	1	1222	2	N	228	178	1			131
						251	9									
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	503	1	1278	2	N	298	178	1			251
						328	9									
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	655	1	1179	2	N	42					293
						46	9									
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	272	1	1117	2	N	100	166	1			227
						110	9									
*09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	272	1	1117	2	N	170	178	1			219
						187	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 2			//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

EAST BLESSING UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72

EAST BLESSING UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-		87
10	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		
05	3968 X	1591	-0-	-2377	-0-	1519	3	72 9	Y	65	72 1	347
06	2640 X	1972	-0-	-668	-0-	138	1	1789 3	Y	41	160 1	228
						45	9					
07	2294 X	2263	-0-	-31	-0-	2184	3	79 9	Y	72	83 1	217
08	2294 X	2263	-0-	-31	-0-	2184	3	79 9	Y	72	83 1	217
*09	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2184	3	79 9	Y	72	83 1	217
10	2263 X NO RPT	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT		217

TRULL			WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	T. A.	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

TRULL			WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014		
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	476	3	22 9	Y	20	23 1	76
06	660 N	460	-0-	-200	-0-	32	1	418 3	Y	9	37 1	48
						10	9					
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	478	3	18 9	Y	16	18 1	46
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	478	3	18 9	Y	16	18 1	46
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	478	3	18 9	Y	16	18 1	46
10	496 N NO RPT	-0-	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT		46

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
TRULL		WELL #:		5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10640 - 11111			
M	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	
05	1054	N	1076	-0-	22	-0-	951	3	125	9	N	114	45	1	380
06	1110	N	994	-0-	-116	-0-	62	1	803	3	N	117	94	1	403
							129	9							
07	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	915	3	111	9	N	101	227	1	277
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	915	3	111	9	N	101	227	1	277
*09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	915	3	111	9	N	101	227	1	277
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			277

TRULL		WELL #:		6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 10847			
05	155	N	466	-0-	311	-0-	455	3	11	9	N	10	16	1	102
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	N	14	32	1	84
							15	9							
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5	16	1	73
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5	16	1	73
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5	16	1	73
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			73

PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10692 - 10700			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #:		1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10390 - 10466			
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10774 - 10782			
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	196	1	619	3	N	-0-			276
06	810	N	383	-0-	-427	-0-	64	1	319	3	N	-0-			276
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			276
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			276
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	82	1	656	3	N	276			276
							304	9							
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	122	1	625	3	N	-0-			276

GLASSCOCK RANCH D		WELL #:		1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10752 - 10760			
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-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GLASSCOCK RANCH B		WELL #:		2	RRCID ->	258524	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10434 - 10496	
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196	

GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	260023	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10752 - 10762	
05	4030 X	1571	-0-	-2459	-0-	379	1	1192	3	N	-0-	125
06	3900 X	891	-0-	-3009	-0-	150	1	741	3	N	-0-	125
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	125
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	125
*09	1530 X	1479	-0-	-51	-0-	148	1	1193	3	N	125	125
						138	9					
10	1581 X	816	-0-	-765	-0-	133	1	683	3	N	-0-	125

MESSY OIL AND GAS, LLC		WELL #:		562067	RRCID ->	268008	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12062 - 12071	
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	268008	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12062 - 12071	
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-	110
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2003	2	212	9	N	193	124
*07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1899	2	33	9	N	30	154
*08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1429	2	80	9	N	73	80
*09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1222	2	161	9	N	146	40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	055313	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	11318	PERF.10991 - 11052	
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	055313	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	11318	PERF.10991 - 11052	
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
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

PRASIFKA (YEGUA)		WELL #:		72918 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		378508								
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189830	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	14808	PERF.12666 - 12746	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51

PRIHODA (YEGUA)		WELL #:		73175 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		WELL #:		747002								
RASMUSSEN		WELL #:		7	RRCID ->	213251	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 7666 - 7701	
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	1600	-0-	1600	1600	96	1	1504	2	N	-0-	40
09	4151 R	2551	-0-	-1600	-0-	2551	2			N	-0-	40
*10	2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-	40

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2		N	-0-			-0-
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2		N	-0-			-0-
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		N	-0-			-0-
08	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 2		N	-0-			-0-
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2		N	-0-			-0-
*10	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 2		N	-0-			-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			40
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			40
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			40
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			40
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			41
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	433 2		N	-0-			41
07	837 N	2	-0-	-835	-0-	2 2		N	-0-			41
08	837 N	2	-0-	-835	-0-	2 2		N	-0-			41
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF. 12431 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RABEL (7600)		74097 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 095120		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021											

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			
05	DLQ G-10	326	-0-	326	633	326	1	Y	-0-		-0-
06	883 X	250	-0-	-633	-0-	250	1	Y	-0-		-0-
07	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	1	Y	-0-		-0-
08	341 X	186	-0-	-155	-0-	186	1	Y	-0-		-0-
09	330 X	24	-0-	-306	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
10	341 X	335	-0-	-6	-0-	335	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
		252470									
		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286			
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	1	N	-0-		-0-
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	1	N	-0-		-0-
07	1085 X	491	-0-	-594	-0-	491	1	N	-0-		-0-
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		-0-
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		-0-
10	2945 X	1838	-0-	-1107	-0-	1838	1	N	-0-		-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470											
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: AUSTIN					
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561											
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	285255	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	5553 - 5564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)				74106 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN					
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561											
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6955 - 6977			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-			23
10	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7732		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6851 X	6839	-0-	-12	-0-	-0-	600	1	6195	2	N	40	175	1	68
							44	9							
06	7350 X	6778	-0-	-572	-0-	-0-	600	1	6131	2	N	43			111
							47	9							
07	7595 X	6797	-0-	-798	-0-	-0-	600	1	6139	2	N	53			164
							58	9							
08	7595 X	6728	-0-	-867	-0-	-0-	620	1	6069	2	N	35			199
							39	9							
09	6780 X	6471	-0-	-309	-0-	-0-	600	1	5857	2	N	13	172	1	40
							14	9							
10	7006 X	6596	-0-	-410	-0-	-0-	620	1	5933	2	N	39			79
							43	9							

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906						
BAIN		WELL #:		1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMSEY (8600 WILCOX)				74471 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
HERDER, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	158027	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1925	2	70 9	N	64	146
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1861	2	97 9	N	88	61
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1866	2	67 9	N	61	122
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1781	2	70 9	N	64	186
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1781	2	97 9	N	88	94
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	94

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMSEY (10,500)		74471 799		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC		506578								
RAMSEY-WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	173262	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	10873	PERF.10464 - 10465
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160

RAMSEY (10,700)		74471 846		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
POOLE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	193384	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10686 - 10692
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	4	44 1
						4 9				31
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	31
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	31
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 2	N	-0-	31
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)		74473 426		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
POOLE		WELL #:	1	RRCID ->	047134	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9332 - 9342
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINTERMANN		WELL #:	2	RRCID ->	050040	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	10844	PERF. 3566 - 3600
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)			74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
PRIESMEYER, L.			WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372			
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
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	N	-0-		92
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-		92
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	N	30		122
							33	9						
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	N	13		135
							14	9						
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	19	124 1	30
							21	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30

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			
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	104	1	916	2	N	23	140 1	38
							25	9						
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	954	2	N	16		54
							18	9						
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	116	1	746	2	N	24		78
							26	9						
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	116	1	884	2	N	18		96
							20	9						
09		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	120	1	1335	2	N	20	57 1	59
							22	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59

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			
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		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			
05		0 W	16285	-0-	16285	115610	16285	2			N	-0-		-0-
06		0 W	15115	-0-	15115	130725	15115	2			N	-0-		-0-
07		0 W	18480	-0-	18480	149205	18480	2			N	-0-		-0-
08		0 W	15490	-0-	15490	164695	15490	2			N	-0-		-0-
09		0 W	14659	-0-	14659	179354	14659	2			N	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	179354					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER				74691 100 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
M	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	EOM BALANCE

BABY RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007				TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148 - 9237			
05	25265 X	25021	-0-	-244	-0-	2480	1	22164	2	N	343	364	1	134
06	24120 X	22830	-0-	-1290	-0-	2400	1	20124	2	N	278	187	1	225
07	24924 X	24653	-0-	-271	-0-	2480	1	21840	2	N	303	371	1	157
08	25017 X	24185	-0-	-832	-0-	2480	1	21378	2	N	297	364	1	90
09	24210 X	23284	-0-	-926	-0-	2400	1	20541	2	N	312	173	1	229
10	25017 X	23859	-0-	-1158	-0-	2480	1	21010	2	N	335	365	1	199

PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES				WELL #: 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005				TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487 - 9627			
05	2511 X	1111	-0-	-1400	-0-	1083	2	28	9	N	25			263
06	1980 X	1156	-0-	-824	-0-	1126	2	30	9	N	27			290
07	2046 X	496	-0-	-1550	-0-	482	2	14	9	N	13			303
08	1116 N	137	-0-	-979	-0-	131	2	6	9	N	5			308
*09	1110 N	189	-0-	-921	-0-	181	2	8	9	N	7			315
*10	496 N	178	-0-	-318	-0-	167	2	11	9	N	10			325

HCWD-58				WELL #: 1	RRCID -> 210921	COMPL. DATE 08/05/2005				TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9484 - 9640			
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	693	2	17	9	N	15			164
06	1050 N	708	-0-	-342	-0-	677	2	31	9	N	28			192
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1087	2	35	9	N	32			224
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	931	2	30	9	N	27			251
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	706	2	22	9	N	20			271
*10	1085 N	401	-0-	-684	-0-	387	2	14	9	N	13			284

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. THARP, KATHLEEN				WELL #: 2	RRCID -> 142134	COMPL. DATE 05/26/1992				TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9344 - 9388			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)		//CONT.//		74691 216	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		//CONT.//		612858								
THARP, KATHLEEN		WELL #:		3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9314 - 9324	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
CRISCO OPERATING LLC				189978								
THARP		WELL #:		2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8053 - 8058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-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	
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
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-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	
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
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-								
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

RAPTOR B				74759 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POLK			
		WELL #:		1	RRCID ->	285354	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2618 - 2630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 AKG OPERATING COMPANY 009566
 JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	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 PROD	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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 #: 4 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019

RATTLESNAKE MOUND (6400) 74821 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 BLACKSTONE 156 WELL #: 1 RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5828 #	5257	-0-	-571	-0-	3727	2	1530	9	N	1391	1272	1		203
06	6060 #	4441	-0-	-1619	-0-	3752	2	689	9	N	626	554	1		275
07	24265	22006	-0-	-2259	-0-	21969	2	37	9	N	34	181	1		128
08	19747	25618	-0-	5871	-0-	25572	2	46	9	N	42				170
09	30917	22078	-0-	-8839	-0-	22048	2	30	9	N	27				197
*10	26855	23301	-0-	-3554	-0-	23268	2	33	9	N	30				227

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BLACKSTONE WELL #: 3 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000)		//CONT.//		74821 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
LTS OIL & GAS				511745											
STATE LEASE 66709				WELL #:	1	RRCID ->	154600	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	12631	PERF.	7149 - 7159		
M	O	GAS	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAVEN FOREST (10200)				74870 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
RAVEN FOREST UNIT A				WELL #:	8	RRCID ->	290584	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	10200 - 10210	
05	37200	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-	161 1		79
06	36000	204	-0-	-35796	-0-	19 1	138 2	N	43					122
07	35340 #	118	-0-	-35222	-0-	47 9	87 2	N	23					145
08	32178 #	49	-0-	-32129	-0-	6 1	34 2	N	10					155
09	18510 #	-0-	-0-	-18510	-0-	25 9								155
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	4 1								155

RAVEN FOREST (11300)				74870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
USA-RAVEN FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	251202	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	16412	PERF.	11286 - 11318	
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	189 1		50
06	3000 X	19	-0-	-2981	-0-	2 1	17 2	Y	-0-					50
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			50
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	642 1	5965 2	Y	5					55
09	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	6 9	936 2	Y	13					68
10	DLQ G-10	927	-0-	927	1944	14 9	839 2	Y	26					94

USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID ->	281392	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	11400 - 11420	
05	11625 X	10560	-0-	-1065	-0-	769 1	9732 2	Y	54					119
06	10770 X	5883	-0-	-4887	-0-	59 9	5169 2	Y	21					140
07	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	691 1	12048 2	Y	24					164
08	11129 X	3157	-0-	-7972	-0-	23 9	2840 2	Y	10					174
09	DLQ G-10	13274	-0-	13274	13274	26 9	12249 2	Y	137	187 1				124
10	DLQ G-10	13539	-0-	13539	26813	11 9	12598 2	Y	55					179

 RAVEN FOREST (TAYLOR) 74870 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
 RAVEN FOREST UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290151 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	15593 #	7115	-0-	-8478	-0-	521 1	6591 2		N	3			100
						3 9							
06	6840 #	4921	-0-	-1919	-0-	578 1	4324 2		N	17			117
						19 9							
07	6851 #	5449	-0-	-1402	-0-	343 1	5106 2		N	-0-			117
08	7130 #	3935	-0-	-3195	-0-	382 1	3553 2		N	-0-			117
09	6900 #	5907	-0-	-993	-0-	393 1	5503 2		N	10			127
						11 9							
10	7130 #	6070	-0-	-1060	-0-	394 1	5643 2		N	30			157
						33 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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 LURA MIRE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190

05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	211 1	801 2		N	53	177 1		73
						58 9							
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	264 1	813 2		N	50			123
						55 9							
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	273 1	780 2		N	56			179
						62 9							
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	248 1	737 2		N	55	172 1		62
						61 9							
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			62
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			62

 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

 HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

05	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874												
MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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						
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
05	2449 N	2447	-0-	-2	-0-	620 1	1805 2	N		20				135
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	600 1	1853 2	N		27				162
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	620 1	1963 2	N		19	164 1			17
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	620 1	1944 2	N		20				37
09	2490 N	2425	-0-	-65	-0-	600 1	1805 2	N		18				55
10	2604 N	2337	-0-	-267	-0-	620 1	1695 2	N		20				75

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524						
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
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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
HANKAMER		WELL #: 1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746						
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429

HANKAMER-PICKETT		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
		WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEXACO FEE "B"										74993 575 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766														
M O	ALLOW 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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HOLBROOK, ELLEN										74993 580 848681	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171														
05	7688 X	7314	-0-	-374	-0-	7286	2	28	9	Y	25			39
06	7560 X	5898	-0-	-1662	-0-	5887	2	11	9	Y	10			49
07	7812 X	7415	-0-	-397	-0-	7	1	7408	2	Y	-0-			49
08	7812 X	6668	-0-	-1144	-0-	3	1	6643	2	Y	20			69
						22	9							
09	7080 X	6029	-0-	-1051	-0-	5963	2	66	9	Y	60			129
10	7409 X	7110	-0-	-299	-0-	7110	2			Y	-0-			129

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) WESTERN ENERGY GROUP, LLC BLOXSOM ET AL										74993 600 911874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251														

05	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. TEXACO FEE										74993 640 017900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471														

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL												
WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

RAYWOOD (YEGUA 10,700)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
MITCHELL, THEO												
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
HEBERT, EMILE												
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	209	1	3066	2	N	3
06	3330	X	2761	-0-	-569	-0-	176	1	2585	2	N	-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	219	1	3237	2	N	-0-
08	3348	X	2919	-0-	-429	-0-	202	1	2717	2	N	-0-
09	3180	X	1764	-0-	-1416	-0-	165	1	1599	2	N	-0-
10	3441	X	2659	-0-	-782	-0-	180	1	2479	2	N	-0-

FARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05	7874	X	7072	-0-	-802	-0-	450	1	6616	2	N	5
06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	459	1	6726	2	N	3
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	452	1	6670	2	N	7
08	7068	X	6683	-0-	-385	-0-	462	1	6202	2	N	17
09	7200	X	6913	-0-	-287	-0-	646	1	6249	2	N	16
10	7440	X	6993	-0-	-447	-0-	473	1	6506	2	N	13

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)												
COSTA ENERGY, LLC												
WHITTAKER												
WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37

RAYWOOD, S. (13,400) SUE-ANN OPERATING, L.C. RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL															
74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 828352															
WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		8990 X	8634	-0-	-356	-0-	8368	2	266	9	N	242	366	1	167
06		8400 X	8332	-0-	-68	-0-	8081	2	251	9	N	228	352	1	43
07		8804 X	8534	-0-	-270	-0-	8291	2	243	9	N	221	179	1	85
08		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8594	2	268	9	N	244	182	1	147
09		8520 X	8389	-0-	-131	-0-	8148	2	241	9	N	219	172	1	194
10		8649 X	8109	-0-	-540	-0-	7848	2	261	9	N	237	356	1	75

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. TUER-MITCHELL UNIT															
75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 263701															
WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887															
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		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															
05		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	271	1	3987	2	Y	17			167
06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	265	1	3878	2	Y	15	155	1	27
07		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	259	1	3827	2	Y	20			47
08		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	266	1	3569	2	Y	8			55
09		3840 X	946	-0-	-2894	-0-	88	1	852	2	Y	5			60
*10		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	277	1	3811	2	Y	18			78

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT															
848681															
WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998															
05		4991 X	4746	-0-	-245	-0-	4746	2			Y	-0-			83
06		4830 X	4295	-0-	-535	-0-	4295	2			Y	-0-			83
07		4991 X	4636	-0-	-355	-0-	5	1	4631	2	Y	-0-			83
08		4867 X	4553	-0-	-314	-0-	3	1	4550	2	Y	-0-			83
09		4710 X	4349	-0-	-361	-0-	4349	2			Y	-0-			83
10		4743 X	4312	-0-	-431	-0-	4312	2			Y	-0-			83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC MALLETT UNIT															
911874															
WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

MALLETT															
WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
MALLET		WELL #:		2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686 - 11776
M	O	ALLOW 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				75010 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
MALLET-MITCHELL UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10881 - 10925
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
10	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
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
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
10	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
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15		144
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14		158
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15		173
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		178
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		179
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		179
POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12640 - 12654
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
10	14B2 EXT		-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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	26 272	1 9	528	2	N	247	148 1	238
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	103 231	1 9	2334	2	N	210	145 1	303
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	46 186	1 9	945	2	N	169	130 1	342
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44 218	1 9	912	2	N	198	280 1	260
09	1590 N	262	-0-	-1328	-0-	15 15	1 9	232	2	N	14	2 1	272
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		272
SUN-HARDER A			WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720			
05	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	748 812	1 9	15757	2	N	738	773 1	365
06	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	647 805	1 9	14577	2	N	732	843 1	254
07	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	764 746	1 9	15856	2	N	678	598 1	334
08	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	731 758	1 9	15229	2	N	689	620 1	403
09	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	682 640	1 9	10341	2	N	582	631 1	354
*10	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	775 801	1 9	12219	2	N	728	735 1	347
GRAHAM TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946			
05	4433 X	3740	-0-	-693	-0-	3525	2	215	9	N	195	237 1	85
06	3840 X	3805	-0-	-35	-0-	3598	2	207	9	N	188	187 1	86
07	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3560	2	190	9	N	173	182 1	77
08	4061 X	3745	-0-	-316	-0-	3538	2	207	9	N	188	181 1	84
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3857	2	195	9	N	177	189 1	72
*10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4650	2	296	9	N	269	182 1	159
MCDERMOND			WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32 1	-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
O.B. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 261255		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					149
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					149
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					149
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					149
*03	14B2	EXT	-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	1			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

O.B. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67	7			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (AB-4)		75234 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 247		WELL #: 188		RRCID -> 102549		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49182				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	2967	-0-	2967	52149	2967	1		Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (F-4)		75234 013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR F-4 SD UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 109058		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 247		WELL #: 144		RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375												
RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT	38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT	38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT	38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT	38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT	38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT	38

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT	9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT	9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT	9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT	9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT	9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT	9

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)			75234 208	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 247			WELL #: 23	RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761	PERF.10068	- 10090				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)			75234 247	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 141 U	RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700	- 10720				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	27829				Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	593	-0-	593	28422	593	1		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)			75234 299	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 247			WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10837	PERF.10238	- 10266				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT	-0-
10	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)			75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #: 2		RRCID -> 037296	COMPL. DATE 09/17/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 246			WELL #: 181		RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10151	- 10318			
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-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			
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)		75234 585		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #:	174 F	RRCID ->	072526	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	11280	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	719		6592
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	607		7199
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 246		WELL #:	1	RRCID ->	206282	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	15204	PERF.13066 - 13075
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99795		N	822		7534
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99795		N	693		8227
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10384 - 10389
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-
10	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

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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF S. (FRIO 15)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR FRIO 15 GU														
75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
293375														
WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020														
M	O	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	
					(L)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	CODE		
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	103			944	
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	87			1031	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	

RFR FRIO 15 GU														
WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RFR FRIO 15 GU														
WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895														
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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 224														
75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
293375														
WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508														
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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)														
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.														
STATE TRACT 288														
75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
778499														
WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012														
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007														

RED LINE (HARTBURG, UPPER)		75327 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS		WELL #: 8		RRCID -> 291414		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853			
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	
*05	0	5968	-0-	5968	5968	749 1 88 4	4953 2 178 9	N	162	125 1	37
*06	0	26014	-0-	26014	31982	1527 1 86 4	23916 2 485 9	N	441	374 1	104
*07	0	34801	-0-	34801	66783	312 1 448 9	34041 2	N	407	446 1	65
*08	0	29169	-0-	29169	95952	312 1 114 9	28743 2	N	104	117 1	52
*09	0 W	18902	-0-	18902	114854	2005 1 8 9	16765 2	N	7	33 1	26
10	21518	12697	-0-	-8821	106033	1828 1 117 4	10752 2	N	-0-	26 1	-0-

REEDY ROSE (WILCOX)		75544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE		
DMAEBLL CORPORATION		221502								
GEO-WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 204134		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
REUTER		WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457		
05	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3031 2	2 9	N	2	35
06	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	2789 2		N	-0-	35
07	3038 X	2750	-0-	-288	-0-	2750 2		N	-0-	35
08	3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696 2		N	-0-	35
09	2940 X	2658	-0-	-282	-0-	2647 2	11 9	N	10	45
10	3038 X	2605	-0-	-433	-0-	2605 2		N	-0-	45

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
TRACI		WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530			
05	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7542 2	1 9	N	1	1 1	27
06	7020 X	6693	-0-	-327	-0-	6693 2		N	-0-		27
07	7254 X	6773	-0-	-481	-0-	6773 2		N	-0-		27
08	7533 X	6696	-0-	-837	-0-	6695 2	1 9	N	1		28
09	7290 X	6438	-0-	-852	-0-	6438 2		N	-0-		28
10	7533 X	5497	-0-	-2036	-0-	5496 2	1 9	N	1	1 1	28

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002				TOTAL DEPTH 11798			PERF.11440 - 11568			
05	DLQ G-10	6605	-0-	6605	20556	757	1	5803	2	Y	41	1	8			132
06	27801 X	7245	-0-	-20556	-0-	800	1	6417	2	Y	25					157
07	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	838	1	6880	2	Y	12					169
08	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	873	1	6469	2	Y	4	1	8			172
*09	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	794	1	5419	2	Y	5					177
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					177
REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002				TOTAL DEPTH 11817			PERF.11153 - 11530			
05	DLQ G-10	3920	-0-	3920	11712	448	1	3432	2	Y	36	1	8			90
06	15470 X	3758	-0-	-11712	-0-	413	1	3310	2	Y	32					122
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	449	1	3686	2	Y	12					134
08	4433 X	3645	-0-	-788	-0-	433	1	3208	2	Y	4	1	8			137
09	3780 X	3367	-0-	-413	-0-	428	1	2917	2	Y	20					157
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					157
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002				TOTAL DEPTH 11817			PERF.11256 - 11462			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11154 - 11516			
05	6944 X	5846	-0-	-1098	-0-	667	1	5118	2	N	55	194	1	1	8	92
06	6390 X	4612	-0-	-1778	-0-	502	1	4025	2	N	77					169
07	6603 X	6528	-0-	-75	-0-	702	1	5768	2	N	53					222
08	6603 X	4584	-0-	-2019	-0-	543	1	4027	2	N	13	184	1	1	8	50
09	5670 X	4354	-0-	-1316	-0-	550	1	3752	2	N	47					97
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					97

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHELE "170"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538					
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	
05		3038 X	2479	-0-	-559	-0-	284 17 9	1	2178	2	N	15		53	
06		3270 X	2029	-0-	-1241	-0-	224 4 9	1	1801	2	N	4		57	
07		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	365 28 9	1	2995	2	N	25		82	
08		3379 X	2257	-0-	-1122	-0-	267 8 9	1	1982	2	N	7		89	
09		2820 X	2158	-0-	-662	-0-	275 7 9	1	1876	2	N	6		95	
10		3379 X	2590	-0-	-789	-0-	316 8 9	1	2266	2	N	7		102	

REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11501					
05		4867 X	3999	-0-	-868	-0-	456 46 9	1	3497	2	N	42	178 1	2 8	89
06		4710 X	4275	-0-	-435	-0-	469 44 9	1	3762	2	N	40			129
07		4371 X	4293	-0-	-78	-0-	464 18 9	1	3811	2	N	16			145
08		4650 X	3987	-0-	-663	-0-	470 31 9	1	3486	2	N	28	1 8		172
09		4500 X	3413	-0-	-1087	-0-	434 19 9	1	2960	2	N	17			189
10		4433 X	3693	-0-	-740	-0-	449 22 9	1	3222	2	N	20			209

REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11188 - 11561					
05		5766 X	5203	-0-	-563	-0-	470 4 9	1	4729	2	N	4	1 8		97
06		5580 X	5294	-0-	-286	-0-	563 2 9	1	4729	2	N	2			99
07		5425 X	5200	-0-	-225	-0-	452 19 9	1	4729	2	N	17			116
08		5425 X	5169	-0-	-256	-0-	439 1 9	1	4729	2	N	1	1 8		116
09		5280 X	5217	-0-	-63	-0-	487 1 9	1	4729	2	N	1			117
10		5456 X	3947	-0-	-1509	-0-	482 6 9	1	3459	2	N	5			122

REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11560					
05		4743 X	3803	-0-	-940	-0-	434 42 9	1	3327	2	N	38	1 8		122
06		4590 X	3834	-0-	-756	-0-	425 1 9	1	3408	2	N	1	1 8		122
07		4526 X	3555	-0-	-971	-0-	378 77 9	1	3100	2	N	70			192
08		4526 X	3471	-0-	-1055	-0-	408 35 9	1	3028	2	N	32	2 8		222
*09		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	366 22 9	1	3557	2	N	20	174 1		68
10		3968 X	3200	-0-	-768	-0-	385 52 9	1	2763	2	N	47			115

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492	
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
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	260 1	1997 2	N	6	1 8	97
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	270 1	2163 2	N	10		107
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	257 1	2109 2	N	8		115
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	273 1	2057 2	N	11	1 8	125
*09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	267 1	1821 2	N	9		134
*10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	232 1	1662 2	N	13		147

BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11190 - 11516	
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	39 1	301 2	N	-0-		172
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	28 1	221 2	N	-0-		172
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32 1	265 2	N	-0-		172
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	48 1	359 2	N	-0-		172
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	47 1	320 2	N	-0-		172
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	52 1	372 2	N	-0-		172

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11493	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11425 - 11834	
05	3193 X	2327	-0-	-866	-0-	258 1	1979 2	N	82	189 1	1 8 70
06	3090 X	1861	-0-	-1229	-0-	203 1	1630 2	N	25		95
07	3193 X	1978	-0-	-1215	-0-	215 1	1763 2	N	-0-		95
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	315 1	2336 2	N	5		100
*09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	440 1	3003 2	N	4		104
*10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	453 1	3249 2	N	-0-		104

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391	
05	3038 X	2600	-0-	-438	-0-	298 1	2287 2	N	14	1 8	65
06	2940 X	2303	-0-	-637	-0-	254 1	2040 2	N	8	1 8	72
07	3038 X	1970	-0-	-1068	-0-	213 1	1751 2	N	5		77
08	3038 X	1395	-0-	-1643	-0-	165 1	1226 2	N	4	1 8	80
09	2520 X	1155	-0-	-1365	-0-	147 1	1004 2	N	4		84
10	2604 X	872	-0-	-1732	-0-	107 1	765 2	N	-0-		84

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208 X	3984	-0-	-1224	-0-	456	1	3497	2	N	28	1	8	167
06	5430 X	3986	-0-	-1444	-0-	31	9	436	1	N	50			217
07	5611 X	5204	-0-	-407	-0-	55	9	563	1	N	18	157	1	78
08	5611 X	3639	-0-	-1972	-0-	20	9	513	1	N	36			114
09	5400 X	4270	-0-	-1130	-0-	40	9	543	1	N	20			134
10	5208 X	3861	-0-	-1347	-0-	22	9	470	1	N	20			154
						22	9							
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532				
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	129	1	992	2	N	3	1	8	124
06	1140 N	819	-0-	-321	-0-	3	9	90	1	N	6			130
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	7	9	134	1	N	7			137
08	1116 N	963	-0-	-153	-0-	8	9	120	1	N	1	1	8	137
*09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1	9	148	1	N	3			140
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	3	9	135	1	N	-0-			140
						2	9							
KAECELE "170"		WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564				
05	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	211	1	1622	2	N	-0-			167
06	2430 N	1420	-0-	-1010	-0-	157	1	1263	2	N	-0-			167
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-			167
08	1829 N	118	-0-	-1711	-0-	14	1	104	2	N	-0-			167
09	1410 N	499	-0-	-911	-0-	62	1	426	2	N	10			177
*10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	11	9	133	1	N	2			179
						2	9							
CRANZ TRUST 834		WELL #: 1		RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018				
05	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	591	1	4536	2	N	38	1	8	217
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	42	9	488	1	N	13			230
07	3968 X	3948	-0-	-20	-0-	14	9	427	1	N	15			245
08	5177 X	3214	-0-	-1963	-0-	17	9	381	1	N	7	147	1	104
09	5010 X	2891	-0-	-2119	-0-	8	9	367	1	N	20			124
10	5177 X	1832	-0-	-3345	-0-	22	9	224	1	N	3			127
						3	9							

RICH RANCH (COOK MTN.)
FORT APACHE ENERGY, INC.
BLOXSOM

76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
277908
WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF. 12580 - 12610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH RANCH (YEGUA)
VANTAGE OPERATING, LLC
GOVERNOR BILL DANIEL 161

76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
882608
WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH RANCH, N. (12270)
WESTERN ENERGY GROUP, LLC
HOWELL

76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
911874
WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12270 - 12323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170

RICHMOND RANCH (YEGUA 1)
BEJO CORPORATION
TDCJ

76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
061990
WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-

RIO LOCO (YEGUA)
FAULCONER, VERNON E., INC.
NAISER, J. E. ET AL

76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
263701
WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	535	1	5726	2	N	19	68
						21	9					
06	6090 X	5198	-0-	-892	-0-	405	1	4772	2	N	19	87
						21	9					
07	6293 X	5387	-0-	-906	-0-	423	1	4946	2	N	16	103
						18	9					
08	6293 X	6038	-0-	-255	-0-	498	1	5520	2	N	18	121
						20	9					
09	6090 X	3309	-0-	-2781	-0-	342	1	2959	2	N	7	128
						8	9					
10	6293 X	475	-0-	-5818	-0-	78	1	393	2	N	4	132
						4	9					

RIO LOCO (YEGUA)		//CONT.// 76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
MERTA, CELESTINA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	395 1	4227 2	N	18	178 1	125
							20 9					
06		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	495 1	5834 2	N	39		164
							43 9					
07		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	507 1	5917 2	N	30		194
							33 9					
08		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	432 1	4798 2	N	34		228
							37 9					
09		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	558 1	4824 2	N	16		244
							18 9					
*10		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	852 1	4309 2	N	23		267
							25 9					

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
CORNELIUS		WELL #: 1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937		
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-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-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		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		//CONT.// 77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000								
MORRISON, LAVINE O.		WELL #: 2		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A		
M	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
05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	336 1	2593 2	N	24	102
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	26 9	1175 2	N	8	110
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	159 1		N	-0-	110
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	9 9		N	-0-	110
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	208 1	1043 2	N	8	118
*10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	9 9	1874 2	N	17	135
						19 9				

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681		
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 2	N	-0-	74
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	7 1	50 2	N	-0-	74
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	74
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	74
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	74
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624		
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	54 1	420 2	N	-0-	-0-
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	28 1	204 2	N	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	63 1	315 2	N	-0-	-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	63 1	327 2	N	-0-	-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280												
FRITSCH, DAVID A		WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	4247 X	3745	-0-	-502	-0-	3745	2			N	-0-			185
06	4110 X	3379	-0-	-731	-0-	3379	2			N	-0-			185
07	4061 X	3057	-0-	-1004	-0-	3057	2			N	-0-			185
08	4061 X	2766	-0-	-1295	-0-	2766	2			N	-0-			185
09	3930 X	2938	-0-	-992	-0-	2932	2	6	9	N	5			190
*10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4344	2	10	9	N	9			199

PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680					
05	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	155	1	6718	2	N	-0-			94
06	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	150	1	6865	2	N	-0-			94
07	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	155	1	6793	2	N	-0-			94
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	150	1	7193	2	N	-0-			94
09	5010 X	4373	-0-	-637	-0-	150	1	4223	2	N	-0-			94
*10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	155	1	7279	2	N	-0-			94

PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618					
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-			27
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-			27
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			27
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			27
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			27
*10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-			27

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 115950		COMPL. DATE 05/19/1984			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637					
ROITSCH		WELL #: 1												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
10	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					
05	11594 X	9971	-0-	-1623	-0-	856	1	9113	2	N	2	2	1	176
06	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	1012	1	10383	2	N	-0-			176
07	11687 X	9365	-0-	-2322	-0-	849	1	8516	2	N	-0-			176
08	11687 X	7011	-0-	-4676	-0-	578	1	6398	2	N	32			208
09	11400 X	9062	-0-	-2338	-0-	722	1	8336	2	N	4			212
10	11780 X	9281	-0-	-2499	-0-	803	1	8470	2	N	7	1	1	218

KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7471 X	6737	-0-	-734	-0-	578	1	6158	2	N	1	1	1			68
06	7920 X	5007	-0-	-2913	-0-	444	1	4557	2	N	5					73
07	8184 X	6565	-0-	-1619	-0-	595	1	5970	2	N	-0-					73
08	8184 X	5240	-0-	-2944	-0-	434	1	4800	2	N	5					78
09	7260 X	6675	-0-	-585	-0-	531	1	6137	2	N	6					84
10	6727 X	6603	-0-	-124	-0-	571	1	6020	2	N	11					95

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	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

05	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	769	1	8198	2	N	1	1	1			73
06	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	1002	1	10275	2	N	-0-					73
07	9734 X	8592	-0-	-1142	-0-	778	1	7812	2	N	2					75
08	9734 X	4756	-0-	-4978	-0-	394	1	4360	2	N	2					77
09	9420 X	9297	-0-	-123	-0-	740	1	8548	2	N	8					85
10	9734 X	9674	-0-	-60	-0-	837	1	8823	2	N	13	1	1			97

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	167	1	1776	2	N	1	1	1			84
06	2310 N	1821	-0-	-489	-0-	162	1	1659	2	N	-0-					84
07	1829 N	1452	-0-	-377	-0-	132	1	1320	2	N	-0-					84
08	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	137	1	1520	2	N	1					85
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	184	1	2128	2	N	4					89
*10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	170	1	1794	2	N	-0-					89

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
 MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190		
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-	-0-	
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-	-0-	
07	1488 N	1088	-0-	-400	-0-	1088 2	N	-0-	-0-	
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	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		
05	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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	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		
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	

OIL AND GAS DIVISION

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

ROSANNA (WILCOX 10600)		M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SCHILLER		78211 650	518265	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO			
		WELL #:		1	RRCID ->	120853	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	10668	-	10688
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UECKERT				78211 800	562067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
		WELL #:		1	RRCID ->	158840	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10708	-	10715
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

ROSANNA (WILCOX 10750)		MESSY OIL AND GAS, LLC WRIGHT, GERTRUDE		78211 800	562067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
		WELL #:		1	RRCID ->	124957	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10726	-	10742
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)		MESSY OIL AND GAS, LLC WRIGHT, GERTRUDE		78211 850	562067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
		WELL #:		1	RRCID ->	124956	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10864	-	10880
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX 11000)		MESSY OIL AND GAS, LLC WRIGHT, GERTRUDE		78211 900	562067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
		WELL #:		1	RRCID ->	148066	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11036	-	11080
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)		LAMAY CORPORATION MAY - FB		78319 166	484025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
		WELL #:		1	RRCID ->	129897	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7723	-	7727
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSENBERG (FRIO 5100)		78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
AMERICAN BRECO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175626		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
IPACT		425810												
GILLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018														

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
ROSENBAUM ET AL		1												
		WELL #: 1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

ROSENBERG (YEGUA 8120)		78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670												
JACKSON, H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

ROSENBERG (5025 FRIO)		78319 950			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
MILLER, SADIE		WELL #: 2		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5028 - 5031		
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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)		78321 400			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648										
AMERICAN BRECO UNIT		WELL #: 3XF		RRCID -> 202699		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4694 - 4702		
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)		78321 500			NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648										
AMERICAN BRECO UNIT		WELL #: 3XD		RRCID -> 202700		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4798 - 4801		
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-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80

OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
FOSTER FARMS SHALLOW		WELL #: 2		RRCID -> 277456		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4718 - 4722		
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)		78321 532			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
FOSTER FARMS-SHALLOW		WELL #: 2		RRCID -> 204613		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4987 - 4995		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
AMERICAN BRECO												
			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
			1		170429		07/26/1998		13215		11958 - 12584	
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
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2021 - WELL PLUGGED 2-23-2021												

ROSENBERG, NORTH (5200)												
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.												
ROBINOWITZ												
			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
			1		116741		03/06/1985		5950		5178 - 5180	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013												

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)												
CML EXPLORATION, LLC												
DYER "D"												
			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
			5		184418		05/10/2001		9060		8880 - 8890	
05	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	295	1	2511	2	N	13	70
						14	9					
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	411	1	2521	2	N	4	74
						4	9					
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3293	2	77	9	N	70	60 1
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	343	1	2764	2	N	70	57 1
						77	9					
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	413	1	2569	2	N	3	100
						3	9					
*10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	287	1	2782	2	N	66	57 1
						73	9					109

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)												
CML EXPLORATION, LLC												
MUELLER												
			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
			1		207013		12/20/2004		9740		9400 - 9637	
05	3007 X	2803	-0-	-204	-0-	292	1	2489	2	N	20	109
						22	9					
06	2850 X	2725	-0-	-125	-0-	379	1	2322	2	N	22	131
						24	9					
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2934	2	80	9	N	73	53 1
08	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	308	1	2488	2	N	71	51 1
						78	9					
09	2850 X	2708	-0-	-142	-0-	372	1	2313	2	N	21	192
						23	9					
10	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	260	1	2521	2	N	63	52 1
						69	9					203

DYER UNIT												
			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
			10		233039		08/05/2007		9890		9572 - 9665	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROUND BUNCH (HACKBERRY)												
PETRODOME OPERATING, LLC		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
ROUND BUNCH		660286		WELL #: 1		RRCID -> 205441		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9690 - 9734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		12345	10119	-0-	-2226	-0-	6729 3	3390 9		N	3082	1838
06		10576	9863	-0-	-713	-0-	6502 3	3361 9		N	3055	1670
07		9455	12120	-0-	2665	2665	8068 3	4052 9		N	3684	2082
08		16016	11403	-0-	-4613	-0-	7589 3	3814 9		N	3467	2276
09		13326	11238	-0-	-2088	-0-	7214 3	4024 9		N	3658	2152
10		9455	NO RPT	-0-	-9455	-0-				N	NO RPT	2152

ROWAN (FRIO 8900)												
D.C. ENERGY		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ROWAN GPU - HUBBARD		196099		WELL #: 1		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8910 - 8915
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014												

ROWAN, NORTH (10,800)												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
SUMMERS, E. L.		749152		WELL #: 1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10858 - 10864
05		T. A.	8	-0-	8	271	8 2			N	-0-	55
06		T. A.	47	-0-	47	318	47 2			N	-0-	55
07		T. A.	81	-0-	81	399	80 2	1 9		N	1	56
08		499 R	100	-0-	-399	-0-	100 2			N	-0-	56
*09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-	56
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	56

SUMMERS, E. L. SWD												
				WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2337 - 2371
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
SUMMERS, E. L.		749152		WELL #: 2		RRCID -> 126726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 3535 - 3585
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		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
05		961 N	73	-0-	-888	-0-	73 2			N	-0-	36
06		930 N	423	-0-	-507	-0-	423 2			N	-0-	36
07		806 N	722	-0-	-84	-0-	720 2	2 9		N	2	38
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	904 2	2 9		N	2	40
*09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			N	-0-	40
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	40

RUGELEY, N. (13100)												
ATLAS OPERATING LLC												
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"												
78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
036587												
WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	151
06		3000 N	3968	-0-	968	968	3693	2	275	9	250	237
07		968 N	-0-	-0-	-968	-0-				N	30	267
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	431	2	83	9	75	342
09		1470	-0-	-0-	-1470	-0-				N	8	350
10		1519 NO RPT	-0-	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT	350

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SYNERGY-PETERSEN												
78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUGELEY, S.W. (12600)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT												
78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RUGELEY, SW. (12850)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
PETERSON, RALPH ET AL												
78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PETERSEN, RALPH ET AL												
78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
386310												
WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		DLQ G-10	295	-0-	295	943	26	1	266	2	Y	3
							3	9				6
06		949 X	6	-0-	-943	-0-	6	2			Y	-0-
07		476 X	476	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	Y	1
							1	9				4
08		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	299	1	3815	2	Y	40
							44	9				43
09		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	227	1	3895	2	Y	43
							47	9				54
*10		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	317	1	4667	2	Y	60
							66	9				92

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
05	14291 #	5203	-0-	-9088	-0-	443 1	4644 2	Y	105	179 1		219
06	12390 #	7430	-0-	-4960	-0-	116 9	6971 2	Y	94	128 1		185
07	8804 #	615	-0-	-8189	-0-	356 1	540 2	Y	11			196
08	8804 #	1774	-0-	-7030	-0-	103 9	1548 2	Y	95			291
09	5118 R	5118	-0-	-0-	-0-	63 1	4729 2	Y	103	277 1		117
*10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	12 9	390 2	Y	40			157
						121 1						
						105 9						
						276 1						
						113 9						
						26 1						
						44 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		
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOG - OLSON GAS UNIT		78875 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1		RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644		PERF.13135 - 13205				
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	76 1	800 2	Y	9			90
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	10 9	519 2	Y	4	9 1		85
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	27 1	362 2	Y	-0-			85
08	496 N	329	-0-	-167	-0-	4 9	303 2	Y	2			87
09	480 N	383	-0-	-97	-0-	42 1	358 2	Y	4	8 1		83
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	24 1	198 2	Y	1			84
						2 9						
						21 1						
						4 9						
						13 1						
						1 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		
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1020 2	65 9	N	59			192
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1365 2	102 9	N	93	182 1		103
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1217 2	76 9	N	69			172
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	885 2	64 9	N	58			230
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	988 2	85 9	N	77	177 1		130
*10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	975 2	53 9	N	48			178

RUGELEY, SW. (14700 SAND)		78875 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SYNERGY-HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 175397		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 15173		PERF.13791 - 14749		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUGELEY, SW (14800)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SYNERGY-HOLLAND												
WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUGELEY, SW (14400)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
OLSON, JO ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		101
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2			Y	-0-		101
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2		Y	-0-		101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		101
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-		101
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-		101

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SAVAGE, H.S. ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
05	DLQ G-10	2818	-0-	2818	10837	233 1	2440 2		Y	132	177 1	177
						145 9						
06	13203	1775	-0-	-11428	-0-	83 1	1635 2		Y	52	45 1	184
						57 9						
07	3908 R	3908	-0-	-0-	-0-	399 1	3414 2		Y	86		270
						95 9						
08	4464 #	862	-0-	-3602	-0-	60 1	763 2		Y	35	184 1	121
						39 9						
09	4320 #	251	-0-	-4069	-0-	14 1	234 2		Y	3	27 1	97
						3 9						
10	3906 #	693	-0-	-3213	-0-	43 1	629 2		Y	19		116
						21 9						

S. L. P. (NAVARRO)												
ACTIVA RESOURCES, LLC												
STANDARD TRUST CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC												
PAULUS ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
05	14B2 EXT	1725	-0-	1725	1725	1725 2			N	-0-		31
06	14B2 EXT	1662	-0-	1662	3387	1662 2			N	-0-		31
07	14B2 EXT	1461	-0-	1461	4848	1461 2			N	-0-		31
08	14B2 EXT	1345	-0-	1345	6193	1342 2	3 9		N	3		34
09	7250	1245	-0-	-6005	188	1234 2	11 9		N	10		44
10	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	1259 2	1 9		N	1		45

SABINE TRAM (WILCOX 2) 79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE-JEBCO WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3317	2524	-0-	-793	-0-	434 1	1738 3	N	320 184 1	432
06	3210	2364	-0-	-846	-0-	352 9	1492 3	N	292 534 1	190
07	3317	2631	-0-	-686	-0-	551 1	1748 3	N	285 354 1	121
08	3317	2700	-0-	-617	-0-	321 9	1765 3	N	333 171 1	283
09	3180 #	2278	-0-	-902	-0-	569 1	1496 3	N	264 350 1	197
10	2635 #	2036	-0-	-599	-0-	314 9	1031 3	N	274 185 1	286
						569 1				
						366 9				
						492 1				
						290 9				
						704 1				
						301 9				

SABINE TRAM (YEGUA 7800) 79373 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720

05	1116 #	112	-0-	-1004	-0-	40 1	72 9	N	65 712 1	245
06	1680 #	714	-0-	-966	-0-	160 1	31 2	N	475 356 1	364
07	1860 #	500	-0-	-1360	-0-	523 9	28 2	N	311 527 1	148
08	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	130 1	1083 2	N	802 356 1	594
09	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-	342 9		N	34 534 1	94
10	744 #	71	-0-	-673	-0-	260 1	21 9	N	19	113
						882 9				
						50 1				

SAM HOUSTON 80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
GIBBS BROTHERS & COMPANY A WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDY (WILCOX, LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	638 1	2201 2	N	49	191
06	2940 X	2644	-0-	-296	-0-	54 9	2006 2	N	41 157 1	75
07	3162 X	2528	-0-	-634	-0-	593 1	1827 2	N	55	130
08	3162 X	2577	-0-	-585	-0-	45 9	1976 2	N	52	182
09	2880 X	2483	-0-	-397	-0-	640 1	1838 2	N	39	221
10	2883 X	2821	-0-	-62	-0-	61 9	2107 2	N	57 178 1	100
						544 1				
						57 9				
						602 1				
						43 9				
						651 1				
						63 9				

SARAH WHITE, EAST (9200) 81038 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAM RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266

M 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
05	10509 #	6847	-0-	-3662	-0-	1821	1	2635	2	N	2174	2044	450
						2391	9						
06	7830 #	6146	-0-	-1684	-0-	1756	1	2286	2	N	1913	1883	480
						2104	9						
07	7223 #	4849	-0-	-2374	-0-	1420	1	1800	2	N	1481	1676	285
						1629	9						
08	7223 #	5513	-0-	-1710	-0-	1744	1	1871	2	N	1725	1778	232
						1898	9						
09	7091 R	7091	-0-	-0-	-0-	3604	1	1672	2	N	1650	1495	387
						1815	9						
10	6851 #	5326	-0-	-1525	-0-	1860	1	1652	2	N	1649	1671	365
						1814	9						

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
 HENCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253

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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
10	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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

M 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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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

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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	310 #	35	-0-	-275	-0-	35 2		Y	-0-			3
06	300 #	35	-0-	-265	-0-	35 2		Y	-0-			3
07	310 #	35	-0-	-275	-0-	35 2		Y	-0-			3
08	279 #	35	-0-	-244	-0-	35 2		Y	-0-			3
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			3
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	65 4	9 9	Y	8		42
*02	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	65 4	9 9	Y	8		50
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 4		Y	-0-		50
*04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 4		Y	-0-		50
*05	93 N	30	-0-	-63	B	-0-	30 4		Y	-0-		50
*06	60 N	30	-0-	-30	B	-0-	30 4		Y	-0-		50
*07	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 4		Y	-0-		50
*08	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 4		Y	-0-		50
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			Y	NO RPT		50
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			Y	-0-		50

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) //CONT.// 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
 SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6

RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

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	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

*11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			25
*12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			25
*01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			25
*02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			25
*03	260 R	260	-0-	-0-		-0-	260 4	Y	-0-			25
*04	30 R	30	-0-	-0-		-0-	30 4	Y	-0-			25
*05	279 #	30	-0-	-249		-0-	30 4	Y	-0-			25
*06	240 #	30	-0-	-210		-0-	30 4	Y	-0-			25
*07	DLQ G-10	30	-0-	30		30	30 4	Y	-0-			25
*08	60 R	30	-0-	-30		-0-	30 4	Y	-0-			25
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			25
*10	31 #	13	-0-	-18		-0-		Y	-0-			25

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

05	5 N	-0-	-0-	-5		-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) C & E OPERATING, INC. SEABREEZE LAND CO.		81851 924 120079	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9012 -	9016
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	4619 #	3313	-0-	-1306	-0-	3313 2		57
06	3030 #	1950	-0-	-1080	-0-	1950 2		57
07	2790 #	725	-0-	-2065	-0-	725 2		57
08	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-			57
09	3210 #	-0-	-0-	-3210	-0-		40 1	17
10	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-			17

SEABREEZE, N. (MARG 7) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX-SUN FEE		81853 425 749152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8185 -	8200
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND COMPANY		81853 437 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	9972 -	10028
*01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	125 4	3 9	Y	3
*02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	110 4	6 9	Y	5
*03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 4		Y	-0-
*04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-
*05	124 #	15	-0-	-109	-0-	15 4		Y	-0-
*06	120 #	15	-0-	-105	-0-	15 4		Y	-0-
*07	124 #	15	-0-	-109	-0-	15 4		Y	-0-
*08	93 #	15	-0-	-78	-0-	15 4		Y	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SEALY (FRIO 3500) MAGNUM PRODUCING, LP RICHARDSON, ET AL GU		81948 075 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN				
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3606 -	3609	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		81948 300 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN				
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9868 -	9883	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516									
HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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			
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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			
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	62 1	801 2	Y	27		170
						30 9					
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	60 1	887 2	Y	25		195
						28 9					
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62 1	689 2	Y	33		228
						36 9					
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	42 1	538 2	Y	10		238
						11 9					
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50 1	523 2	Y	-0-		238
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		238

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890			
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
10	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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		230
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230

HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326			
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 2	N	-0-		33
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	204 2	N	-0-		33
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18 1	427 2	N	-0-		33
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	N	-0-		33
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17 1	386 2	N	-0-		33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
 HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 10360 - 10385

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	120 1	1359 2	N	N	7			57
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	8 9	1231 2	N	N	-0-			57
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	150 1	1385 2	N	N	-0-			57
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	105 1	1178 2	N	N	-0-			57
09		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	75 1	2201 2	N	N	-0-			63
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145 1		N	N	6			63
							7 9							

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10466

05		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	126 1	2482 2	N	N	-0-			-0-
06		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	126 1	2830 2	N	N	-0-			-0-
07		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	186 1	4299 2	N	N	-0-			-0-
08		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	180 1	3913 2	N	N	-0-			-0-
09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	174 1	3567 2	N	N	-0-			-0-
10		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	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

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5300)	//CONT.//	82140 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099			
BLACK STONE 'T'	WELL #:	1	RRCID -> 287044	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336

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
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
----------------	---------	----	-----------------	------------------------	------------------------------------

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685			
CARTWRIGHT	WELL #:	1	RRCID -> 278073	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	150

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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WING, SARAH F.	WELL #:	60	RRCID -> 111045	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319
----------------	---------	----	-----------------	------------------------	------------------------------------

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.			82145 220 677770		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 88			RRCID -> 269944	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 8319	-		8376			
05	5735 #	4637	-0-	-1098	-0-	923 1 64 9	3650 2	N	58	41 1		21
06	5550 #	3779	-0-	-1771	-0-	793 1 107 9	2879 2	N	97	94 1		24
07	3454 R	3454	-0-	-0-	-0-	854 1 112 9	2488 2	N	102	98 1		28
08	4650 #	4630	-0-	-20	-0-	881 1 105 9	3644 2	N	95	86 1		37
09	4500 #	4449	-0-	-51	-0-	708 1 88 9	3653 2	N	80	98 1		19
10	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			19
SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY			82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
WELL #: 1			RRCID -> 142139	COMPL. DATE 11/22/1990	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A						
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			10
06	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-			10
07	12 #	6	-0-	-6	-0-	6 2		Y	-0-			10
08	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			10
09	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 2		Y	-0-			10
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-			10
KRAUSS, DONNA			WELL #: 1		RRCID -> 142140	COMPL. DATE 05/02/1988	TOTAL DEPTH 5264	PERF. N/A				
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			32
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-			32
07	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			32
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			32
09	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			32
*10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			32
ROITSCH, ROGER			WELL #: 1		RRCID -> 142141	COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH 5240	PERF. N/A				
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			11
06	9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			11
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-			11
08	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-			11
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			11
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			11
ROITSCH, ROGER			WELL #: 2		RRCID -> 142142	COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH 5222	PERF. N/A				
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			11
06	9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			11
07	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			11
08	10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y	-0-			11
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			11
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			11
KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #: 1		RRCID -> 143602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5435	PERF. 5100	-		5115	
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482								
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098
M	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	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			24	
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			24	
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			24	
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			24	
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			24	
*10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			24	

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960								
PETRASH-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068
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	
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			35	
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			35	
07	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			35	
08	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			35	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			35	

TRIVISTA OPERATING LLC				871169								
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939
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	
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-0-			-0-	
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-			-0-	
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2	Y	-0-			-0-	
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-			-0-	
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	299 2	Y	-0-			-0-	
10	310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2	Y	-0-			-0-	

MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054
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	
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
10	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
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4			17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	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					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	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					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
10	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					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
10	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					
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-				8
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				8
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				8
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				8
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				8
*10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				8

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988				TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984					
05	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
06	180 #	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-				-0-
08	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
10	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-				-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988				TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950					
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-				7
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-				7
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				7
08	341 #	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-				7
09	330 #	164	-0-	-166	-0-	164	2			Y	-0-				7
10	341 #	163	-0-	-178	-0-	163	2			Y	-0-				7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128209	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5033 - 5043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	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		
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
10	341 #	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-			-0-

HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	128324	COMPL. DATE	06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5157 - 5167		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

ECHO-BLASIG		WELL #:		2	RRCID ->	128434	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5155 - 5177		
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32 1		22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5125 - 5138		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WYNN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128497	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5089 - 5118		
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			22
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2			24
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			24
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			24
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			24
10	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-			24

SERBIN (TAYLOR SAND) TRIVISTA OPERATING LLC HOFFMAN		//CONT.// 82265 500 //CONT.// 871169		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030						
05	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	11	2	8	9	Y	7					13
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					13
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5					18
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					18
*10	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					18

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

MEUTH		WELL #: 1		RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 5037 - 5044						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-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						
05	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					15
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	108	2	4	9	Y	4					19
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
08	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					19
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	105	2	1	9	Y	1					20
*10	559 R	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3	16	1			7

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254						
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	Y	5					18
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	Y	4					22
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	12	1			12
08	186 #	104	-0-	-82	-0-	101	2	3	9	Y	3					15
09	180 #	139	-0-	-41	-0-	133	2	6	9	Y	5	7	1			13
10	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					13

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
MIKULEC-NINK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	129396	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4998 - 5032
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
08	1 R	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4991 - 5001
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
*10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	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				
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-				-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2			Y	-0-				-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-				-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-				-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-				-0-
*10	122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	2			Y	-0-				-0-

SAEGERT		WELL #: 1			RRCID -> 131368	COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5104	-	5113				
05	93 #	85	-0-	-8	-0-		85	2			Y	-0-				-0-
06	90 #	45	-0-	-45	-0-		45	2			Y	-0-				-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-		55	2			Y	-0-				-0-
08	93 #	62	-0-	-31	-0-		62	2			Y	-0-				-0-
09	90 #	61	-0-	-29	-0-		61	2			Y	-0-				-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-		61	2			Y	-0-				-0-

FRERICHS, LOUIS JR.		WELL #: 1			RRCID -> 131661	COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4820	-	4838				
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-		169	2			Y	-0-				-0-
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-		189	2			Y	-0-				-0-
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-		127	2			Y	-0-				-0-
09	90 #	89	-0-	-1	-0-		89	2			Y	-0-				-0-
10	93 #	15	-0-	-78	-0-		15	2			Y	-0-				-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5			RRCID -> 131949	COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818	-	4828				
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	5				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	36	1		16
*10	14B2 EXT	1218	-0-	1218	1218		1214	2		4	9	Y	4			20

WHITESIDE		WELL #: 1			RRCID -> 132236	COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5075	-	5110				
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				17
06	30 #	29	-0-	-1	-0-		29	2			Y	-0-				17
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				17
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	2			Y	-0-				17
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-				17
*10	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2			Y	-0-				17

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//	871169										
PETRASH-HARRIS -A-			WELL #:	2	RRCID ->	133777	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4964 - 4974		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	2		Y	-0-	17	
06		126 R	126	-0-	-0-	-0-		126	2		Y	-0-	17	
07		149 R	149	-0-	-0-	-0-		149	2		Y	-0-	17	
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2		Y	-0-	17	
09		122 R	122	-0-	-0-	-0-		111	2	11 9	Y	10	27	
10		93 #	25	-0-	-68	-0-		25	2		Y	-0-	27	

STEINBACH G			WELL #:	B 2	RRCID ->	134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	4982 - 5012		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

COOK			WELL #:	1	RRCID ->	134548	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	4841 - 4853		
05		135 R	135	-0-	-0-	-0-		135	2		Y	-0-	10	
06		209 R	209	-0-	-0-	-0-		209	2		Y	-0-	10	
07		210 R	210	-0-	-0-	-0-		210	2		Y	-0-	10	
08		144 R	144	-0-	-0-	-0-		144	2		Y	-0-	10	
09		141 R	141	-0-	-0-	-0-		141	2		Y	-0-	10	
*10		231 R	231	-0-	-0-	-0-		231	2		Y	-0-	10	

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:	6	RRCID ->	136010	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	4894 - 4908		
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		Y	-0-	83	
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		Y	-0-	83	
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2		Y	-0-	83	
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2		Y	-0-	83	
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2		Y	-0-	83	
*10		121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	2		Y	-0-	83	

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:	7	RRCID ->	136471	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4979 - 4993		
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		Y	-0-	1	
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		Y	-0-	1	
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2		Y	-0-	1	
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2		Y	-0-	1	
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2		Y	-0-	1	
*10		121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	2		Y	-0-	1	

GONZALES, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4925 - 4936		
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	8	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:	1	RRCID ->	140439	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5046 - 5068		
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		Y	-0-	10	
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-		32	2	3 9	Y	3	13	
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-		36	2	2 9	Y	2	6	
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-		38	2	2 9	Y	2	8	
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-		38	2	3 9	Y	3	11	
*10		135 R	135	-0-	-0-	-0-		121	2	14 9	Y	13	14	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			11
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	32 2	2 9	Y	2			13
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	37 2	2 9	Y	2	9 1		6
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	38 2	3 9	Y	3			9
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	39 2	2 9	Y	2			11
*10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	121 2	13 9	Y	12	9 1		14

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 3		RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926		
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			11
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	32 2	3 9	Y	3			14
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	37 2	2 9	Y	2	10 1		6
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	38 2	3 9	Y	3			9
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1			10
*10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	122 2	14 9	Y	13	9 1		14

O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043		
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			7
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			7
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			7
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			7
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-			7
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			7

GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A		
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			20
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-			20
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			20
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			20
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-			20
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			20

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290		PERF. N/A		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	57 2		Y	-0-			10
08	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	130 2		Y	-0-			10
09	14B2 EXT	111	-0-	111	-0-	241 2		Y	-0-			10
10	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	255 2	14 2	Y	-0-			10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5012 - 5030		
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			7
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			7
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			7
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			7
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			7
*10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			7
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			7
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			7
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			7
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			7

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198				
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			32
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-		127 2			Y	-0-			32
07	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			32
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-		105 2			Y	-0-			32
09	120 #	102	-0-	-18	-0-		102 2			Y	-0-			32
10	124 #	110	-0-	-14	-0-		109 2	1	9	Y	1			33

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986				
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2			Y	-0-			6
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-			6
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77 2			Y	-0-			6
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 2			Y	-0-			6
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 2			Y	-0-			6
*10	121 R	121	-0-	-0-	-0-		121 2			Y	-0-			6

STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082				
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-		18 2			Y	-0-			23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			23
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125		
05	93 #	24	-0-	-69	-0-		24 2			Y	-0-			15
06	90 #	5	-0-	-85	-0-		5 2			Y	-0-			15
07	93 #	3	-0-	-90	-0-		3 2			Y	-0-			15
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			15
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			15
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				9
06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	179	2	13	9	Y	12				21
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-				21
08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5	5	1		21
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	164	2	33	9	Y	30	20	1		31
*10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4	20	1		15

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				10
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				10
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				10
08	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				10
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				10
10	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-				10

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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

05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				19
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2				21
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-				21
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-				21
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	93	2	30	9	Y	27				48
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	25	2	11	9	Y	10	35	1		23

STEINBACH "D" WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	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 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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
10	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FISCHER		WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 - 5176
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC		950523										
BAILEY, ARBRA		WELL #:		1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12333 - 12507
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	174	3	31	9	N	28	110
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	56	3	19	9	N	17	127
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	118	3	30	9	N	27	154
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	135	3	36	9	N	33	187
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	125	3	14	9	N	13	27
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	172	3	22	9	N	20	47

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
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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					63
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					63
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					63
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					63
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					63
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					63

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 12415 - 12446

05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					250
06	300 N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					250
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					250
08	496 N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					250
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					250
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	390	2	26	9	N	24				212
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	488	2	34	9	N	31				243
*07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	494	2	26	9	N	24				267
*08	403 N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-	193	1		74
*09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				74
*10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	74	1		-0-

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: SAN JACINTO						
WILBECK ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930						
HOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930						
05	3193 #	4002	-0-	809	-0-	3972	2	30	9	N	27				159
06	13350	14917	-0-	1567	-0-	14888	2	29	9	N	26				185
*07	5301 #	2379	-0-	-2922	-0-	2358	2	21	9	N	19				204
08	5301 #	2211	-0-	-3090	-0-	2191	2	20	9	N	18				222
09	3870 #	3614	-0-	-256	-0-	3611	2	3	9	N	3				225
10	6200 #	2686	-0-	-3514	-0-	2652	2	34	9	N	31				256

ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494						
05	3999 #	5386	-0-	1387	-0-	5369	2	17	9	N	15				170
06	13350	13622	-0-	272	-0-	13603	2	19	9	N	17				187
*07	5115 #	2730	-0-	-2385	-0-	2722	2	8	9	N	7				194
08	5115 #	2175	-0-	-2940	-0-	2168	2	7	9	N	6				200
09	5220 #	3497	-0-	-1723	-0-	3472	2	25	9	N	23	181	1		42
10	11098 #	3043	-0-	-8055	-0-	3034	2	9	9	N	8				50

ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628						
05	2945 #	2843	-0-	-102	-0-	1816	2	1027	9	N	934	875	1		193
06	2850 #	1943	-0-	-907	-0-	991	2	952	9	N	865	878	1		180
*07	4118 R	4118	-0-	-0-	-0-	3196	2	922	9	N	838	847	1		171
*08	3340 R	3340	-0-	-0-	-0-	2369	2	971	9	N	883	856	1		198
*09	3183 R	3183	-0-	-0-	-0-	2239	2	944	9	N	858	864	1		192
10	2852 #	2583	-0-	-269	-0-	1420	2	1163	9	N	1057	878	1		371

SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968						
05	8029 #	9349	-0-	1320	-0-	9217	2	132	9	N	120	179	1		145
06	13350	20141	-0-	6791	-0-	20039	2	102	9	N	93				238
*07	11050 R	4259	-0-	-6791	-0-	4184	2	75	9	N	68	181	1		125
08	9455 #	5765	-0-	-3690	-0-	5677	2	88	9	N	80				205
09	9150 #	7571	-0-	-1579	-0-	7474	2	97	9	N	88	181	1		112
10	13795	5367	-0-	-8428	-0-	5271	2	96	9	N	87				199

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	0 #	1752	-0-	1752	-0-	1504	2	248	9	N	225	167	1	197
06	990 #	567	-0-	-423	-0-	396	2	171	9	N	155	173	1	179
*07	1054 #	1033	-0-	-21	-0-	898	2	135	9	N	123	172	1	130
08	1054 #	693	-0-	-361	-0-	496	2	197	9	N	179	170	1	139
*09	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1552	2	217	9	N	197	178	1	158
10	1767 #	1438	-0-	-329	-0-	1272	2	166	9	N	151	172	1	137

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733				
05	7378 #	2480	-0-	-4898	15555	2412	2	68	9	N	62			235
06	13350	43697	-0-	30347	45902	40663	2	3034	9	N	2758	2667	1	326
*07	13795	49776	-0-	35981	81883	47400	2	2376	9	N	2160	2127	1	359
*08	13795	35722	-0-	21927	103810	33353	2	2369	9	N	2154	2304	1	209
*09	13350	20468	-0-	7118	110928	18240	2	2228	9	N	2025	1980	1	254
10	13795	39092	-0-	25297	136225	36883	2	2209	9	N	2008	1951	1	311

SANRAY		WELL #: 2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455				
05	6200 #	40005	-0-	33805	19877	39152	2	853	9	N	775	733	1	233
06	13350	16352	-0-	3002	22879	15611	2	741	9	N	674	732	1	175
*07	13795	39280	-0-	25485	48364	38573	2	707	9	N	643	732	1	86
08	13795	40745	-0-	26950	75314	40057	2	688	9	N	625	554	1	157
09	13350	43358	-0-	30008	105322	42804	2	554	9	N	504	547	1	114
10	13795	32260	-0-	18465	123787	31720	2	540	9	N	491	366	1	239

NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140				
05	1426 #	1924	-0-	498	-0-	1579	2	345	9	N	314	360	1	89
06	3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3090	2	309	9	N	281	173	1	197
*07	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1285	2	289	9	N	263	355	1	105
08	2108 #	1289	-0-	-819	-0-	994	2	295	9	N	268	173	1	200
09	2040 #	859	-0-	-1181	-0-	591	2	268	9	N	244	173	1	271
10	3503 #	1101	-0-	-2402	-0-	838	2	263	9	N	239	348	1	162

ALLAR DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647				
05	2821 #	2570	-0-	-251	-0-	2535	2	35	9	N	32			109
06	8253 R	8253	-0-	-0-	-0-	8220	2	33	9	N	30			139
*07	3100 #	1710	-0-	-1390	-0-	1679	2	31	9	N	28			167
08	3100 #	1117	-0-	-1983	-0-	1100	2	17	9	N	15			182
*09	5265 R	5265	-0-	-0-	-0-	5241	2	24	9	N	22			204
*10	4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	4474	2	18	9	N	16			220

OGLETREE		WELL #: 3R		RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004				
05	13795	23656	-0-	9861	235587	23383	2	273	9	N	248	183	1	130
06	13350	5257	-0-	-8093	227494	5097	2	160	9	N	145	181	1	94
*07	13795	24952	-0-	11157	238651	24706	2	246	9	N	224	186	1	132
08	13795	22892	-0-	9097	247748	22651	2	241	9	N	219	182	1	169
09	13350	27037	-0-	13687	261435	26840	2	197	9	N	179	183	1	165
10	13795	14023	-0-	228	261663	13838	2	185	9	N	168	184	1	149

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	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEPHERD, E. (WX) 83048 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 290904 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8093 - 8100

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
05	33768		-0-	-0-	-33768			N	-0-			-0-
06	48240		-0-	-0-	-48240			N	-0-			-0-
07	49848	45825	-0-	-0-	-4023	43578 2	2247 9	N	2043 1630 1			413
08	49848	36750	-0-	-0-	-13098	34957 2	1793 9	N	1630 1778 1			265
09	48240	5517	-0-	-0-	-42723	5349 2	168 9	N	153 360 1			58
10	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

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

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
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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2921 - 2926		
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
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-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
SHERIDAN (FRIO 3300)		//CONT.//		83107 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
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-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
SHERIDAN (WILCOX)		//CONT.//		83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
COPANO PROCESSING LLC		//CONT.//		176382										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820		
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-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
SHERIDAN (WILCOX -A- A)		//CONT.//		83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815										
WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 - 12862		
05	38471 #	24201	-0-	-14270	-0-	23732	3	469	9	N	426	356	1	180
06	30930 #	12338	-0-	-18592	-0-	12103	3	235	9	N	214	344	1	50
07	30659 #	-0-	-0-	-30659	-0-					N	-0-			50
08	30659 #	-0-	-0-	-30659	-0-					N	-0-			50
09	24480 #	16721	-0-	-7759	-0-	16417	3	304	9	N	276	186	1	140
*10	25822 R	25822	-0-	-0-	-0-	25411	3	411	9	N	374	347	1	167

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A			
M	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	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	35 1	634 2	Y	11	11 1	1
						12 9					
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	38 1	609 2	Y	10	9 1	2
						11 9					
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	44 1	683 2	Y	9	9 1	2
						10 9					
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	45 1	702 2	Y	8	9 1	1
						9 9					
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	39 1	631 2	Y	8	8 1	1
						9 9					
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	42 1	670 2	Y	9	8 1	2
						10 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160			
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-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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			
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-	-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-	
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-	-0-	

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) 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 #: 45		RRCID -> 008279		COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365					
05	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	406 125 9	1	7381	2	Y	114	116	1	13
06	7620 X	6341	-0-	-1279	-0-	369 111 9	1	5861	2	Y	101	97	1	17
07	7874 X	3399	-0-	-4475	-0-	204 48 9	1	3147	2	Y	44	53	1	8
08	7874 X	5454	-0-	-2420	-0-	321 102 9	1	5031	2	Y	93	89	1	12
09	7620 X	3512	-0-	-4108	-0-	200 99 9	1	3213	2	Y	90	86	1	16
10	7874 X	3517	-0-	-4357	-0-	202 106 9	1	3209	2	Y	96	92	1	20
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 49 L		RRCID -> 008282		COMPL. DATE 11/16/1956			TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370					
05	651 N	563	-0-	-88	-0-	29 12 9	1	522	2	Y	11	11	1	1
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	32 9 9	1	505	2	Y	8	8	1	1
07	589 N	480	-0-	-109	-0-	29 11 9	1	440	2	Y	10	9	1	2
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	29 9 9	1	450	2	Y	8	9	1	1
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	30 8 9	1	477	2	Y	7	7	1	1
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30 10 9	1	478	2	Y	9	8	1	2
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 24 U		RRCID -> 008287		COMPL. DATE 09/09/1958			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339					
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22 3 9	1	391	2	Y	3	4	1	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24 4 9	1	375	2	Y	4	3	1	1
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31 4 9	1	480	2	Y	4	4	1	1
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26 3 9	1	415	2	Y	3	4	1	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23 4 9	1	373	2	Y	4	3	1	1
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26 3 9	1	420	2	Y	3	3	1	1
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 25 L		RRCID -> 008288		COMPL. DATE 07/28/1961			TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352					
05	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	136 41 9	1	2469	2	Y	37	38	1	4
06	2760 X	2492	-0-	-268	-0-	145 35 9	1	2312	2	Y	32	31	1	5
07	2728 X	2657	-0-	-71	-0-	160 36 9	1	2461	2	Y	33	32	1	6
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	161 33 9	1	2517	2	Y	30	32	1	4
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	150 32 9	1	2417	2	Y	29	28	1	5
10	2666 N	2625	-0-	-41	-0-	153 33 9	1	2439	2	Y	30	29	1	6

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	62	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
05	9920 X	9458	-0-	-462	-0-	483	1	8782	2	Y	175	176	1	20
						193	9							
06	9240 X	8312	-0-	-928	-0-	483	1	7672	2	Y	143	139	1	24
						157	9							
07	9517 X	9033	-0-	-484	-0-	542	1	8339	2	Y	138	136	1	26
						152	9							
08	9517 X	8406	-0-	-1111	-0-	496	1	7764	2	Y	133	142	1	17
						146	9							
09	9210 X	8234	-0-	-976	-0-	473	1	7615	2	Y	133	126	1	24
						146	9							
10	9455 X	9292	-0-	-163	-0-	541	1	8595	2	Y	142	136	1	30
						156	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098														
05	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	318	1	5778	2	Y	80	81	1	9
						88	9							
06	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	343	1	5445	2	Y	69	66	1	12
						76	9							
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	369	1	5682	2	Y	68	67	1	13
						75	9							
08	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	367	1	5752	2	Y	63	68	1	8
						69	9							
09	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	340	1	5476	2	Y	61	58	1	11
						67	9							
10	6045 X	6033	-0-	-12	-0-	353	1	5608	2	Y	65	62	1	14
						72	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376														
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
		WELL #:	36 U	RRCID -> 008301	COMPL. DATE 01/30/1960	TOTAL DEPTH 10892	PERF.10157	- 10380
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	39 L	RRCID -> 008304	COMPL. DATE 08/02/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10162	- 10370
05	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	54 1 21 9	980 2	Y 19 19 1 2
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	84 1 19 9	1338 2	Y 17 16 1 3
07	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	75 1 18 9	1161 2	Y 16 16 1 3
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	65 1 17 9	1018 2	Y 15 16 1 2
09	1350 N	1047	-0-	-303	-0-	60 1 17 9	970 2	Y 15 14 1 3
10	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	62 1 17 9	991 2	Y 15 15 1 3

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	40 L	RRCID -> 008305	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10128	- 10295
05	3100 N	3250	-0-	150	1255	168 1 31 9	3051 2	Y 28 28 1 3
06	4151 X	2896	-0-	-1255	-0-	170 1 26 9	2700 2	Y 24 23 1 4
07	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	161 1 26 9	2482 2	Y 24 23 1 5
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	154 1 23 9	2418 2	Y 21 23 1 3
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	150 1 23 9	2407 2	Y 21 20 1 4
*10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	146 1 24 9	2323 2	Y 22 21 1 5

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	32 C	RRCID -> 008307	COMPL. DATE 11/24/1958	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10134	- 10380
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19 1 3 9	343 2	Y 3 4 1 -0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	357 2	Y 4 3 1 1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 1 4 9	316 2	Y 4 4 1 1
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	328 2	Y 2 3 1 -0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	281 2	Y 4 3 1 1
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24 1 3 9	383 2	Y 3 3 1 1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	27 L	RRCID -> 008322	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 13135	PERF. 9002	- 9074
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	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			
05		11470 X	5811	-0-	-5659	-0-	294 1	5353 2	Y	149	154 1		17			
							164 9									
06		11970 X	2157	-0-	-9813	-0-	123 1	1954 2	Y	73	78 1		12			
							80 9									
07		12369 X	34	-0-	-12335	-0-	1 1	22 2	Y	10	20 1		2			
							11 9									
08		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-			Y	-0-	2 1		-0-			
09		11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-			Y	-0-			-0-			
10		5797 X	23	-0-	-5774	-0-	1 1	16 2	Y	5	4 1		1			
							6 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010													TOTAL DEPTH	11191	PERF. 9923	- 10212
05		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	312 1	5673 2	Y	87	88 1		10			
							96 9									
06		5880 X	5488	-0-	-392	-0-	320 1	5088 2	Y	73	71 1		12			
							80 9									
07		6076 X	5872	-0-	-204	-0-	353 1	5438 2	Y	74	72 1		14			
							81 9									
08		6076 X	5790	-0-	-286	-0-	343 1	5373 2	Y	67	73 1		8			
							74 9									
09		5880 X	5558	-0-	-322	-0-	321 1	5163 2	Y	67	63 1		12			
							74 9									
*10		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	388 1	6163 2	Y	70	67 1		15			
							77 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10		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
05		3255 X	2723	-0-	-532	-0-	139 1	2533 2	Y	46	47 1		5			
							51 9									
06		3120 X	2527	-0-	-593	-0-	147 1	2336 2	Y	40	38 1		7			
							44 9									
07		3224 X	2869	-0-	-355	-0-	172 1	2653 2	Y	40	39 1		8			
							44 9									
08		3224 X	2950	-0-	-274	-0-	175 1	2735 2	Y	36	39 1		5			
							40 9									
09		2670 X	2657	-0-	-13	-0-	153 1	2465 2	Y	35	34 1		6			
							39 9									
10		2883 X	2774	-0-	-109	-0-	162 1	2570 2	Y	38	36 1		8			
							42 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965													TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A	
05		T. A.	1459	-0-	1459	4578	76 1	1383 2	Y	-0-			-0-			
06		T. A.	1185	-0-	1185	5763	70 1	1115 2	Y	-0-			-0-			
07		T. A.	1258	-0-	1258	7021	77 1	1181 2	Y	-0-			-0-			
08		8246 X	1225	-0-	-7021	-0-	74 1	1151 2	Y	-0-			-0-			
09		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	72 1	1158 2	Y	-0-			-0-			
10		1457 X	1176	-0-	-281	-0-	70 1	1106 2	Y	-0-			-0-			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		T. A.	899	-0-	899		2795	46 1	840 2	Y	12	13 1			1
06		T. A.	844	-0-	844		3639	13 9	783 2	Y	11	10 1			2
07		T. A.	853	-0-	853		4492	49 1	790 2	Y	11	11 1			2
08		5338 X	846	-0-	-4492		-0-	12 9	786 2	Y	9	10 1			1
09		860 X	860	-0-	-0-		-0-	50 1	799 2	Y	10	9 1			2
10		868 N	808	-0-	-60		-0-	10 9	750 2	Y	10	10 1			2
								47 1							
								11 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664															
05		3461 X	3461	-0-	-0-		-0-	178 1	3246 2	Y	34	34 1			4
06		3220 X	3220	-0-	-0-		-0-	37 9	2999 2	Y	29	28 1			5
07		3343 X	3343	-0-	-0-		-0-	189 1	3109 2	Y	29	28 1			6
08		3149 X	3149	-0-	-0-		-0-	32 9	2933 2	Y	26	29 1			3
09		2693 X	2693	-0-	-0-		-0-	202 1	2508 2	Y	26	24 1			5
*10		3481 X	3481	-0-	-0-		-0-	32 9	3247 2	Y	27	26 1			6
								156 1							
								29 9							
								204 1							
								30 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
10		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															
05		1367 N	1367	-0-	-0-		-0-	70 1	1280 2	Y	15	15 1			2
06		1295 N	1295	-0-	-0-		-0-	17 9	1206 2	Y	12	12 1			2
07		1352 N	1352	-0-	-0-		-0-	76 1	1257 2	Y	12	12 1			2
08		1367 N	1367	-0-	-0-		-0-	13 9	1273 2	Y	12	13 1			1
09		1308 N	1308	-0-	-0-		-0-	81 1	1219 2	Y	12	11 1			2
*10		1328 N	1328	-0-	-0-		-0-	13 9	1237 2	Y	12	11 1			3
								76 1							
								13 9							
								78 1							
								13 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	137	1	2488	2	Y	37	4
						41	9				38	1
06	2640 N	2462	-0-	-178	-0-	144	1	2283	2	Y	32	5
						35	9				31	1
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	168	1	2593	2	Y	33	6
						36	9				32	1
08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	163	1	2558	2	Y	29	4
						32	9				31	1
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	152	1	2439	2	Y	28	5
						31	9				27	1
10	2728 N	2606	-0-	-122	-0-	152	1	2421	2	Y	30	6
						33	9				29	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985												
05	6541 X	6257	-0-	-284	-0-	320	1	5819	2	Y	107	12
						118	9				109	1
06	6330 X	6016	-0-	-314	-0-	350	1	5565	2	Y	92	15
						101	9				89	1
07	6417 X	5680	-0-	-737	-0-	340	1	5238	2	Y	93	18
						102	9				90	1
08	6417 X	3403	-0-	-3014	-0-	200	1	3139	2	Y	58	7
						64	9				69	1
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	352	1	5668	2	Y	83	15
						91	9				75	1
*10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	375	1	5960	2	Y	86	18
						95	9				83	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	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												
05	22264 X	22264	-0-	-0-	-0-	1144	1	20812	2	Y	280	32
						308	9				284	1
06	21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	1250	1	19876	2	Y	240	40
						264	9				232	1
07	22407 X	22407	-0-	-0-	-0-	1350	1	20792	2	Y	241	46
						265	9				235	1
08	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	1327	1	20776	2	Y	219	27
						241	9				238	1
09	21331 X	21331	-0-	-0-	-0-	1234	1	19862	2	Y	214	38
						235	9				203	1
*10	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	1313	1	20871	2	Y	228	48
						251	9				218	1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-		13 1 3 9	240 2	Y	3	4 1		-0-	
06	300 N	69	-0-	-231	-0-		4 1 4 9	61 2	Y	4	3 1		1	
07	310 N	67	-0-	-243	-0-		4 1 4 9	59 2	Y	4	4 1		1	
08	248 N	68	-0-	-180	-0-		4 1 3 9	61 2	Y	3	4 1		-0-	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-		4 1 4 9	72 2	Y	4	3 1		1	
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		4 1 3 9	64 2	Y	3	3 1		1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-		19 1 10 9	351 2	Y	9	9 1		1	
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-		22 1 8 9	347 2	Y	7	7 1		1	
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-		24 1 8 9	370 2	Y	7	7 1		1	
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-		24 1 8 9	379 2	Y	7	7 1		1	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-		23 1 7 9	369 2	Y	6	6 1		1	
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-		24 1 8 9	382 2	Y	7	7 1		1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-		20 1 3 9	367 2	Y	3	4 1		-0-	
06	390 N	360	-0-	-30	-0-		21 1 4 9	335 2	Y	4	3 1		1	
07	403 N	383	-0-	-20	-0-		23 1 4 9	356 2	Y	4	4 1		1	
08	403 N	370	-0-	-33	-0-		22 1 3 9	345 2	Y	3	4 1		-0-	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-		21 1 4 9	335 2	Y	4	3 1		1	
10	372 N	364	-0-	-8	-0-		21 1 3 9	340 2	Y	3	3 1		1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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														
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25 1	447 2	Y	6	6 1	1
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	7 9	412 2	Y	5	5 1	1
07	527 N	348	-0-	-179	-0-	26 1	321 2	Y	5	5 1	1
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	6 9	394 2	Y	5	5 1	1
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	25 1	386 2	Y	4	4 1	1
*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24 1	447 2	Y	5	5 1	1
						4 9					
						28 1					
						6 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23 1	411 2	Y	6	6 1	1
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	7 9	389 2	Y	5	5 1	1
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24 1	409 2	Y	5	5 1	1
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	6 9	418 2	Y	5	5 1	1
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27 1	402 2	Y	5	5 1	1
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	6 9	403 2	Y	5	5 1	1
						25 1					
						6 9					
						25 1					
						6 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	174 1	3174 2	Y	17	17 1	2
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	19 9	2966 2	Y	14	14 1	2
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	187 1	3116 2	Y	15	14 1	3
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	15 9	3112 2	Y	13	14 1	2
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	202 1	2948 2	Y	12	12 1	2
*10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	17 9	3120 2	Y	14	13 1	3
						199 1					
						14 9					
						183 1					
						13 9					
						196 1					
						15 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

05	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	305 1	5556 2	Y	90	92 1	10
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	99 9	5288 2	Y	78	75 1	13
07	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	333 1	5418 2	Y	78	76 1	15
08	5952 X	5808	-0-	-144	-0-	86 9	5386 2	Y	71	77 1	9
09	5760 X	5620	-0-	-140	-0-	352 1	5220 2	Y	69	66 1	12
10	5952 X	5758	-0-	-194	-0-	86 9	5342 2	Y	73	70 1	15
						344 1					
						78 9					
						324 1					
						76 9					
						336 1					
						80 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1 299	2 Y	5	5 1	1
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	17	1 272	2 Y	4	4 1	1
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	14	1 219	2 Y	6	6 1	1
08	310 N	13	-0-	-297	-0-	6	2 7	9 Y	6	6 1	1
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	11	1 171	2 Y	2	3 1	-0-
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	2	9 136	2 Y	2	2 1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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

05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	117	1 2136	2 Y	37	38 1	4
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	119	1 1888	2 Y	32	31 1	5
07	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	119	1 1831	2 Y	33	32 1	6
08	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	98	1 1540	2 Y	29	31 1	4
09	2010 N	1465	-0-	-545	-0-	84	1 1350	2 Y	28	27 1	5
10	1984 N	1584	-0-	-400	-0-	92	1 1459	2 Y	30	29 1	6

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

05	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	577	1 10498	2 Y	152	154 1	17
06	10860 X	10445	-0-	-415	-0-	610	1 9692	2 Y	130	125 1	22
07	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	687	1 10569	2 Y	130	127 1	25
08	11222 X	3098	-0-	-8124	-0-	178	1 2789	2 Y	119	129 1	15
09	10860 X	1793	-0-	-9067	-0-	97	1 1568	2 Y	116	110 1	21
10	11222 X	1193	-0-	-10029	-0-	65	1 1030	2 Y	89	91 1	19

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	57	1	1041	2	Y	28	28	1	3
						31	9							
06	1320 N	979	-0-	-341	-0-	56	1	897	2	Y	24	23	1	4
						26	9							
07	1271 N	513	-0-	-758	-0-	30	1	457	2	Y	24	23	1	5
						26	9							
08	1116 N	353	-0-	-763	-0-	20	1	310	2	Y	21	23	1	3
						23	9							
09	990 N	499	-0-	-491	-0-	28	1	448	2	Y	21	20	1	4
						23	9							
*10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	2	Y	22	21	1	5
						24	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
05	11594 X	11016	-0-	-578	-0-	567	1	10309	2	Y	127	128	1	15
						140	9							
06	11220 X	10494	-0-	-726	-0-	614	1	9761	2	Y	108	105	1	18
						119	9							
07	11191 X	5870	-0-	-5321	-0-	351	1	5399	2	Y	109	106	1	21
						120	9							
08	11191 X	6836	-0-	-4355	-0-	404	1	6324	2	Y	98	107	1	12
						108	9							
09	10770 X	9252	-0-	-1518	-0-	535	1	8610	2	Y	97	92	1	17
						107	9							
10	11005 X	10845	-0-	-160	-0-	635	1	10097	2	Y	103	98	1	22
						113	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	227	1	4137	2	Y	52	53	1	6
						57	9							
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	247	1	3931	2	Y	46	44	1	8
						51	9							
07	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	267	1	4107	2	Y	45	44	1	9
						50	9							
08	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	264	1	4139	2	Y	41	45	1	5
						45	9							
09	4290 X	4178	-0-	-112	-0-	242	1	3892	2	Y	40	38	1	7
						44	9							
10	4433 X	4240	-0-	-193	-0-	248	1	3945	2	Y	43	41	1	9
						47	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	372 N	134	-0-	-238	-0-	6	1	109	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	11	1	179	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	11	1	173	2	Y	14	13	1	3
						15	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	127	1	2311	2	Y	34	34	1	4
						37	9							
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	145	1	2296	2	Y	29	28	1	5
						32	9							
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	167	1	2575	2	Y	29	28	1	6
						32	9							
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	148	1	2311	2	Y	26	29	1	3
						29	9							
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	2	Y	26	24	1	5
						29	9							
10	2542 N	2238	-0-	-304	-0-	131	1	2077	2	Y	27	26	1	6
						30	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
		//CONT.// 945936		WELL #: 107		RRCID ->	210187	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8142 - 8148
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		
05	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	365 1	21879 2	Y	570	576 1	66		
06	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	627 9							
07	24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	23044 2	535 9	Y	486	470 1	82		
08	25313 X	25313	-0-	-0-	-0-	23988 2	536 9	Y	487	476 1	93		
09	22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	24822 2	491 9	Y	446	483 1	56		
*10	23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	21580 2	477 9	Y	434	412 1	78		
						22539 2	507 9	Y	461	442 1	97		

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID ->		210904			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930	
05	5704 X	5274	-0-	-430	-0-	270 1	4917 2	Y	79	80 1	9		
06	5520 X	5335	-0-	-185	-0-	87 9							
07	5704 X	5045	-0-	-659	-0-	311 1	4946 2	Y	71	68 1	12		
08	5704 X	5424	-0-	-280	-0-	78 9							
09	5370 X	5093	-0-	-277	-0-	304 1	4672 2	Y	63	63 1	12		
10	5518 X	5274	-0-	-244	-0-	69 9							
						321 1	5033 2	Y	64	68 1	8		
						70 9							
						294 1	4730 2	Y	63	60 1	11		
						69 9							
						308 1	4892 2	Y	67	64 1	14		
						74 9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID ->		211425			COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360	
05	1178 N	756	-0-	-422	-0-	38 1	696 2	Y	20	21 1	2		
06	1320 N	728	-0-	-592	-0-	22 9							
07	1364 N	562	-0-	-802	-0-	42 1	667 2	Y	17	16 1	3		
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	19 9							
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	33 1	510 2	Y	17	17 1	3		
*10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	19 9							
						45 1	699 2	Y	17	18 1	2		
						19 9							
						51 1	824 2	Y	16	15 1	3		
						18 9							
						48 1	759 2	Y	17	16 1	4		
						19 9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 115		RRCID ->		211580			COMPL. DATE 03/30/2020			TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782	
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-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 114		RRCID ->		211927			COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796	
05	4278 X	3946	-0-	-332	-0-	203 1	3696 2	Y	43	43 1	5		
06	4050 X	3856	-0-	-194	-0-	47 9							
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	226 1	3590 2	Y	36	35 1	6		
08	4185 X	4120	-0-	-65	-0-	40 9							
09	3930 X	3849	-0-	-81	-0-	255 1	3925 2	Y	36	35 1	7		
10	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	40 9							
						245 1	3839 2	Y	33	36 1	4		
						36 9							
						223 1	3590 2	Y	33	31 1	6		
						36 9							
						229 1	3648 2	Y	34	33 1	7		
						37 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164																	
05	5580	X	2094	-0-	-3486	-0-	76	1	1391	2	Y	570	576	1			66
							627	9									
06	5370	X	1614	-0-	-3756	-0-	68	1	1081	2	Y	423	418	1			71
							465	9									
07	3720	X	1667	-0-	-2053	-0-	69	1	1062	2	Y	487	465	1			93
							536	9									
08	2852	X	1379	-0-	-1473	-0-	57	1	894	2	Y	389	433	1			49
							428	9									
09	2460	X	967	-0-	-1493	-0-	31	1	505	2	Y	392	371	1			70
							431	9									
10	2108	X	1243	-0-	-865	-0-	44	1	692	2	Y	461	434	1			97
							507	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594																	
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	140	1	2550	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
06	2760	N	2575	-0-	-185	-0-	150	1	2388	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
07	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	162	1	2495	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	162	1	2540	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	149	1	2401	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
*10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	159	1	2521	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009													TOTAL DEPTH 11083	PERF.10625 - 10934	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
05	8618 X	7315	-0-	-1303	-0-	373 1	153 9	6789 2	Y	139	141 1		16		
06	8340 X	7776	-0-	-564	-0-	453 1	131 9	7192 2	Y	119	115 1		20		
07	8277 X	8036	-0-	-241	-0-	482 1	131 9	7423 2	Y	119	116 1		23		
08	8277 X	7556	-0-	-721	-0-	446 1	120 9	6990 2	Y	109	118 1		14		
09	7770 X	5665	-0-	-2105	-0-	325 1	112 9	5228 2	Y	102	98 1		18		
10	8029 X	6439	-0-	-1590	-0-	374 1	124 9	5941 2	Y	113	107 1		24		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007													TOTAL DEPTH 11150	PERF.10021 - 10116	
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	199 1	32 9	3627 2	Y	29	30 1		3		
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	218 1	28 9	3461 2	Y	25	24 1		4		
07	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	168 1	29 9	2582 2	Y	26	25 1		5		
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	170 1	25 9	2658 2	Y	23	25 1		3		
09	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	106 1	24 9	1710 2	Y	22	21 1		4		
*10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	203 1	26 9	3222 2	Y	24	23 1		5		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007													TOTAL DEPTH 11070	PERF.10450 - 10792	
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	67 1	10 9	1223 2	Y	9	9 1		1		
06	1230 N	824	-0-	-406	-0-	48 1	6 9	770 2	Y	5	5 1		1		
07	1271 N	629	-0-	-642	-0-	38 1	4 9	587 2	Y	4	4 1		1		
08	1271 N	527	-0-	-744	-0-	31 1	4 9	492 2	Y	4	4 1		1		
09	810 N	555	-0-	-255	-0-	32 1	4 9	519 2	Y	4	4 1		1		
10	620 N	422	-0-	-198	-0-	25 1	1 9	396 2	Y	1	2 1		-0-		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004													TOTAL DEPTH 11026	PERF.10022 - 10096	
05	5952 X	4804	-0-	-1148	-0-	246 1	89 9	4469 2	Y	81	85 1		9		
06	5850 X	2405	-0-	-3445	-0-	140 1	45 9	2220 2	Y	41	43 1		7		
07	6045 X	5099	-0-	-946	-0-	306 1	77 9	4716 2	Y	70	64 1		13		
08	6045 X	5240	-0-	-805	-0-	310 1	79 9	4851 2	Y	72	76 1		9		
09	5580 X	5135	-0-	-445	-0-	296 1	80 9	4759 2	Y	73	69 1		13		
*10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	317 1	88 9	5038 2	Y	80	76 1		17		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 228013		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10716 - 11048				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 241758		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10474 - 11417				
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	133	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	123	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	145	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				
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789		PERF. 9832 - 9842				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10810 - 11052				
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX -H-)		83107 495		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO		
COPANO PROCESSING LLC		176382								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 61R		RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671		
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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815								
BLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008		
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIDAN (800 MIOCENE)		83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 91		RRCID -> 183613		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)															
			//CONT.//		83107 986		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
			//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		94		RRCID -> 184048			COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1714 - 1722	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT															
			WELL #:		86		RRCID -> 185630			COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 1708 - 1720	
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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SHERIDAN (3800 FRIO)															
					83107 993		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
					945936										
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		26		RRCID -> 185553			COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 3716 - 3719	
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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)															
					83109 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
					829482										
RAY CORCORAN GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 257447			COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9376 - 9382	
05	3100	N	1220	-0-	-1880	274	1186	2	34	9	N	31	27	1	36
06	1020	N	349	-0-	-671	-0-	317	2	32	9	N	29	29	1	36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	15	29	1	22
*09	3000	N	16245	-0-	13245	13245	14918	2	1327	9	N	1206	1021	1	207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13245					N	NO RPT			207

SILSBEE (Y-5)															
					83584 696		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HARDIN		
					280875										
F. P. ELLIOT FEE			WELL #:				RRCID -> 283603			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 13684 - 13770	
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-											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SILSBEE (Z)			83584 750		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC			280875												
SILSBEE GAS UNIT			WELL #:	26	RRCID ->	108057	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	10222	PERF.	7884 - 7894			
M	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

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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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		
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	404
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	404
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	404
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	404
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	404
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	404

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)			83662 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC			036587									
BURKHART GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	219022	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	16399 - 16422
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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			
05	31434	X	28703	-0-	-2731	-0-	28519	2	184	9	N	167	178	1	114
06	35670	X	24829	-0-	-10841	-0-	24684	2	145	9	N	132	177	1	69
07	30721	X	24912	-0-	-5809	-0-	24756	2	156	9	N	142			211
08	30721	X	24871	-0-	-5850	-0-	24714	2	157	9	N	143	177	1	177
09	29730	X	23107	-0-	-6623	-0-	22956	2	151	9	N	137	182	1	132
10	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT			132

OIL AND GAS DIVISION

SILVERSPoon (TEX SAI SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
REHAK		WELL #:		3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450	PERF.14504 - 14567
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
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		20
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		20
07		651 N	531	-0-	-120	-0-	531 2	N	-0-		20
08		620 N	530	-0-	-90	-0-	530 2	N	-0-		20
09		540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2	N	-0-		20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031				CNTY: MATAGORDA			
CORNELIUS, L.		WELL #:		12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600	PERF.17058 - 17122
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	284 1	898 3	N	17	90 1	47
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	194 1	932 3	N	37		84
07	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	223 1	1090 3	N	63		147
08	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	193 1	809 3	N	14	118 1	43
09	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	223 1	771 3	N	37		80
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	41 9		N	NO RPT		80

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
06	T. A.	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON		84315 496 532952	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS						
WELL #:		1R	RRCID ->	186730	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	22200	PERF.	20086 - 20144				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)		84315 930 127449	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
WELL #:			RRCID ->	165331	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	12404 - 12414				
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	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120	
10	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 626507	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
WELL #:		1	RRCID ->	182228	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9842 - 9885				
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	17
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	17
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			17
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			17
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			17
GEORGE RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	182762	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10416 - 10558			
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1453	2	42	9	Y	38	36	67
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1213	2	32	9	Y	29	30	66
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2463	2	43	9	Y	39	36	69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			69
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			69
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			69
GEORGE RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	189412	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	10020 - 10078			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	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			
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	14
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	14
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			14
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			14
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			14

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												WELL #: 7		RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9854 - 9884	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	Y	4	4	1			16				
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3	3	1			16				
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	9	Y	4	4	1			16				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16				

GEORGE RANCH												WELL #: 1SD		RRCID -> 193844		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4708 - 4766	
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	DLQ	H-10	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	
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			16				
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			16				
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			16				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16				

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT												WELL #: 17		RRCID -> 211568		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 12517		PERF. 10236 - 10239	
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			19				
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			19				
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	1			19				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19				

GEORGE RANCH EY-1 GU 2												WELL #: 15		RRCID -> 254454		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9938 - 9975	
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	343	2	189	9	Y	172	161	1			442				
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	286	2	144	9	Y	131	133	1			440				
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	581	2	194	9	Y	176	162	1			454				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					454				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					454				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					454				

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	
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-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

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		WELL #:		3	RRCID ->	185588	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11571	- 11641	
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
05		990 N	990	-0-	-0-	811	2	179	9	Y	163	153 1	537
06		815 N	815	-0-	-0-	677	2	138	9	Y	125	127 1	535
07		1558 N	1558	-0-	-0-	1374	2	184	9	Y	167	153 1	549
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		549
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		549
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		549

GEORGE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	203323	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10620	- 10682	
05		1406 X	1406	-0-	-0-	1322	2	84	9	Y	76	72 1	91
06		1168 X	1168	-0-	-0-	1104	2	64	9	Y	58	59 1	90
07		2327 X	2327	-0-	-0-	2241	2	86	9	Y	78	72 1	96
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		96
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		96
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		96

GEORGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	210150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11024	- 11082	
05		749 N	749	-0-	-0-	698	2	51	9	Y	46	43 1	62
06		622 N	622	-0-	-0-	583	2	39	9	Y	35	36 1	61
07		1236 N	1236	-0-	-0-	1184	2	52	9	Y	47	43 1	65
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		65
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		65
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		65

GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11628	- 11638	
05	DLQ	G-10	203	-0-	203	660	200 2	3	9	Y	3	3 1	20
06	DLQ	G-10	169	-0-	169	829	167 2	2	9	Y	2	2 1	20
07	DLQ	G-10	341	-0-	341	1170	338 2	3	9	Y	3	3 1	20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1170				Y	NO RPT		20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1170				Y	NO RPT		20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1170				Y	NO RPT		20

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)				84331 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
ORO RESOURCES, LLC				626507									
GEORGE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	187553	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.10020	- 10576	
05		675 N	675	-0-	-0-	46	1	484	2	Y	132	125 1	277
						145	9						
06		554 N	554	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	101	103 1	275
						111	9						
07		1049 N	1049	-0-	-0-	79	1	820	2	Y	136	125 1	286
						150	9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		286
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		286
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		286

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
 HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7998 #	5638	-0-	-2360	-0-	153 1	221 9	5264 2	N	201	349 1	298
06	8280 #	6316	-0-	-1964	-0-	181 1	231 9	5904 2	N	210	181 1	327
07	8556 #	4721	-0-	-3835	-0-	113 1	165 9	4443 2	N	150	169 1	308
08	8556 #	5350	-0-	-3206	-0-	137 1	187 9	5026 2	N	170	172 1	306
09	6600 #	5515	-0-	-1085	-0-	146 1	208 9	5161 2	N	189	184 1	311
10	6541 #	5990	-0-	-551	-0-	149 1	229 9	5612 2	N	208	182 1	337

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

05	341 N	161	-0-	-180	-0-	161 3			N	-0-		213
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-		213
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-		213
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3			N	-0-		213
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3			N	-0-		213
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

05	341 N	173	-0-	-168	-0-	173 3			N	-0-		289
06	300 N	87	-0-	-213	-0-	87 3			N	-0-		289
07	403 N	36	-0-	-367	-0-	36 3			N	-0-		289
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3			N	-0-		289
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-		289
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		289

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		340
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		340
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		340
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		340
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		340
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		340

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021

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

05	0	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2020

SOUR LAKE //CONT.// 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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

05	34705	18143	-0-	-16562	-0-	228	1	15868	2	N	1861	1953	1	224
06	33080	17305	-0-	-15775	-0-	2047	9	216	1	N	1657	1443	1	438
07	35165	18373	-0-	-16792	-0-	1823	9	226	1	N	1641	1800	1	279
08	18396	18396	-0-	-0-	-0-	1805	9	220	1	N	1799	1795	1	283
09	31996	16763	-0-	-15233	-0-	1979	9	212	1	N	1702	1445	1	540
10	1581	16067	-0-	14486	14486	1872	9	218	1	N	1662	1804	1	398
						1828	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

05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			115
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			115
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			115
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			115
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21

SOUR LAKE, E. (SOLOW) 84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642

05	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6821	2	68	9	Y	62	52	1	202
06	7110 X	5045	-0-	-2065	-0-	5021	2	24	9	Y	22	34	1	190
07	7347 X	4220	-0-	-3127	-0-	4190	2	30	9	Y	27	37	1	180
08	7347 X	4785	-0-	-2562	-0-	4750	2	35	9	Y	32	54	1	148
09	DLQ G-10	5210	-0-	5210	5210	5200	2	10	9	Y	9	17	1	140
*10	10325 X	5115	-0-	-5210	-0-	5100	2	15	9	Y	14	34	1	120

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047											
BLACK STONE		WELL #:		5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060	
M	O	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	
05		19065 #	18733	-0-	-332	-0-	18384 2	349 9	N	317	355 1	117	
06		19650 #	15826	-0-	-3824	-0-	15642 2	184 9	N	167	2 8	282	
07		21204	16606	-0-	-4598	-0-	16300 2	306 9	N	278	355 1	205	
08		21204	17825	-0-	-3379	-0-	17425 2	400 9	N	364	369 1	200	
09		20520	11960	-0-	-8560	-0-	11749 2	211 9	N	192	182 1	210	
10		18724 #	14583	-0-	-4141	-0-	14185 2	398 9	N	362	375 1	197	

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	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	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		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	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	
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	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004											

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462											
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486	
M	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	
05		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	910 1	1351 2	N	140	216 1	62	
							154 9						
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	386 1	917 2	N	130	171 1	21	
							143 9						
07		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	733 1	1387 2	N	150	167 1	4	
							165 9						
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	193 2	448 9	N	407	334 1	77	
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	193 2	186 9	N	169		246	
*10		3100 N	3134	-0-	34	34	1606 1	1138 2	N	203	260 1	189	
							223 9						

DU JAY, JOYCE "A"		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
		730462											
		WELL #:		1		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	104 1	154 2	N	17	8 1	285	
							19 9						
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	74 1	175 2	N	33		318	
							36 9						
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	85 1	161 2	N	103		421	
							113 9						
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	764 2	116 9	N	105	162 1	76	
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	764 2	33 9	N	30	288 7	106	
*10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	179 2	22 9	N	20	31 1	95	

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)		84697 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1178 #	519	-0-	-659	-0-	499 2	20 9	Y	18	26 1	42
06	2820 #	484	-0-	-2336	-0-	478 2	6 9	Y	5	17 1	30
07	2914 #	229	-0-	-2685	-0-	206 2	23 9	Y	21	18 1	33
08	2914 #	339	-0-	-2575	-0-	302 2	37 9	Y	34	27 1	40
09	DLQ G-10	144	-0-	144	144	135 2	9 9	Y	8	8 1	40
*10	312 R	168	-0-	-144	-0-	158 2	10 9	Y	9	17 1	32

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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACK KNIFE		WELL #:		1 RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.12602 - 12731	
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	558 1	871 9	N	792	699 1	501
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	540 1	915 9	N	832	882 1	451
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	558 1	820 9	N	745	542 1	654
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	562 1	560 2	N	765	1207 1	212
						842 9					
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	534 1	384 2	N	947	722 1	437
						1042 9					
*10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	549 1	924 9	N	840	1085 1	192

GTO		WELL #:		1 RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290	
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	639 1	2216 2	N	443	183 1	491
						487 9					
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	618 1	2267 2	N	373	533 1	331
						410 9					
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	637 1	2102 2	N	354	539 1	146
						389 9					
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	571 1	2056 2	N	534	536 1	144
						587 9					
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	374 1	2367 2	N	302	182 1	264
						332 9					
*10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	631 1	2789 2	N	425	361 1	328
						468 9					

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10059 - 10079			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF. N/A			
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)				84883 670	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051										
DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 3	RRCID ->	197080	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 6913 - 6918			
05	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1670	2	14	9	N	13	82
06	1860	N	1544	-0-	-316	B	-0-	1526	2	18	9	N	16	98
07	1860	N	1441	-0-	-419	B	-0-	1428	2	13	9	N	12	110
08	1674	N	144	-0-	-1530	B	-0-	143	2	1	9	N	1	111
09	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1981	2	11	9	N	10	121
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1898	1	20	9	N	18	139

SPANISH CAMP (3270 SAND)				84883 846	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
JMM ENERGY LLC				433110										
HLAVINKA		WELL #:		2	RRCID ->	203419	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3522 - 3546			
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)				84887 025	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051										
DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 10	RRCID ->	209250	COMPL. DATE	01/06/2014	TOTAL DEPTH	5958	PERF. 4070 - 4080			
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 5P OPERATING, LLC 953837
 CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	145 1	30 9	N	27			491
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	149 1	44 9	N	40			531
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	416 1	39 9	N	35			566
08	3100 N	3354	-0-	254	254	3326 1	28 9	N	25	180 1		411
09	381 N	127	-0-	-254	-0-	102 1	25 9	N	23			434
*10	3100 N	4223	-0-	1123	1123	4178 1	45 9	N	41			475

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		N	-0-			45
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-			45
07	3658 X	3603	-0-	-55	-0-	3603 2		N	-0-			45
08	3658 X	153	-0-	-3505	-0-	153 2		N	-0-			45
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-			45
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			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

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
05	12818	7153	-0-	-5665	-0-	7153 2		N	-0-			59
06	1440	6929	-0-	5489	5489	6929 2		N	-0-			59
07	1488	7089	-0-	5601	11090	7089 2		N	-0-			59
08	22526	6462	-0-	-16064	-0-	6462 2		N	-0-			59
*09	13792	7616	-0-	-6176	-0-	7616 2		N	-0-			59
10	1488	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			59

BIG JOHN D WELL #: RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

*02	4536 #	4086	-0-	-450	-0-	476 1	3610 2	N	-0-			102
*03	4960 #	3389	-0-	-1571	-0-	459 1	2930 2	N	-0-			102
*04	4800 #	35	-0-	-4765	-0-	17 1	18 2	N	-0-			102
*05	4712 #	70	-0-	-4642	-0-	34 1	36 2	N	-0-			102
*06	4500 #	125	-0-	-4375	-0-	85 1	40 2	N	-0-			102
*07	4557 #	132	-0-	-4425	-0-	68 1	64 2	N	-0-			102
*08	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			102
*09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			102
*10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			102

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 1		N	-0-			-0-
*07	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781 4		N	-0-			-0-
*08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 4		N	-0-			-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515

05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 1		N	-0-			-0-
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 1		N	-0-			-0-
*07	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789 4		N	-0-			-0-
*08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 4		N	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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
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	NO RPT	-0-	-0-	197			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
 SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M O	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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013													

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

05	4030 X	3998	-0-	-32	-0-	291	1	3704	2	N	3		193
06	4320 X	3679	-0-	-641	-0-	287	1	3390	2	N	2		195
07	4464 X	3422	-0-	-1042	-0-	289	1	3130	2	N	3		198
08	4464 X	3050	-0-	-1414	-0-	288	1	2762	2	N	-0-		198
09	3870 X	3817	-0-	-53	-0-	276	1	3538	2	N	3		201
10	3999 X	3749	-0-	-250	-0-	273	1	3476	2	N	-0-		201

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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2021													

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) //CONT.// 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108						Y	NO RPT			10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108						Y	NO RPT			10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108						Y	NO RPT			10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
HOME PETROLEUM CORP. 396852															
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156															
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHOCO PRODUCTION LLC 778196															
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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															
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48

OIL AND GAS DIVISION

SUBLIME (WILCOX 9300)				86862 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC				506578											
TOWNSEND-UNDERWOOD				WELL #:	2	RRCID ->	174995	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9401 - 9416		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 9500)				86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
CAMOIL, INC.				127449											
HAINES				WELL #:	A 3	RRCID ->	198107	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9412 - 9446		
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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256

MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #:	1	RRCID ->	161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9418 - 9452		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

SUBLIME (8950)				86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
PETRODOME OPERATING, LLC				660286											
HOPKINS				WELL #:	1	RRCID ->	275913	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8819 - 8836		
05		32689 X	32689	-0-	-0-	-0-	31462	3	1227	9	N	1115	1090	1	3725
06		33810 X	16678	-0-	-17132	-0-	16055	3	623	9	N	566	732	1	3559
07		34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-					N	-0-			3559
08		34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-					N	-0-			3559
09		32850 X	31415	-0-	-1435	-0-	30510	3	905	9	N	823	751	1	3631
10		32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT			3631

SUBLIME,N (WILCOX 8220)				86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
FORZA OPERATING, LLC				278837											
DURBIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	287553	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8218 - 8224		
05		29357 #	21771	-0-	-7586	-0-	20569	2	1202	9	N	1093	1079	1	249
06		26100 #	14457	-0-	-11643	-0-	13564	2	893	9	N	812	742	1	319
07		25296 #	18023	-0-	-7273	-0-	16835	2	1188	9	N	1080	1120	1	279
08		24149 #	20748	-0-	-3401	-0-	19382	2	1366	9	N	1242	1284	1	237
09		23310 #	19531	-0-	-3779	-0-	18172	2	1359	9	N	1235	1120	1	352
10		21762 #	18971	-0-	-2791	-0-	17539	2	1432	9	N	1302	1120	1	534

OIL AND GAS DIVISION

SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
ALBERT II-1		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOONEY		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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				
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
GRANT, JOHN F.		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419				
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	1	N	-0-		-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	1	N	-0-		-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	1	N	-0-		-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	1	N	-0-		-0-
*09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	1	N	-0-		-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
TALCOTT A UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
BOULDIN-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 291536 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 10224 PERF.10056 - 10062

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	44274	24464	-0-	-19810	-0-	24269	3	195	9	N	177				177

SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT)
SUN RESOURCES TEXAS, INC.
MILLBERGER

86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
829438

WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)
OAK ENERGY, LLC
BOULDIN-TAY OUI

86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
617101

WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10184 - 10194

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS
TAYLOR

779259

WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10184 - 10237

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)
OAK ENERGY, LLC
BRAMAN "C"

86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
617101

WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)
OAK ENERGY, LLC
GRANT, JOHN F.

86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
617101

WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 TAYLOR		779259		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11270 - 11433	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						407
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						407
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						407
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						407
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						407
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)		86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY		844133		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12420 - 12456	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN		020467		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788		PERF.15194 - 15242	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						120

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14650 - 14710	
05	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	992 1	10153 3	N	194		493
06	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	213 9 960 1	9650 3	N	155	356 1	289
07	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	171 9 992 1	9801 3	N	137	4 8	422
08	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	151 9 992 1	10270 3	N	139	179 1	382
*09	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	153 9 960 1	8803 3	N	161	183 1	360
*10	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	177 9 992 1	9764 3	N	132	178 1	314
						145 9					

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400		PERF.15220 - 15234	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525		PERF.15299 - 15378	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

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 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				
05	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	1701	1	15182	3	N	89	188	1	2	8	142
						98	9									
06	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	1616	1	13284	3	N	72	4	8			210
						79	9									
07	18569 X	17476	-0-	-1093	-0-	1683	1	15701	3	N	84	187	1	2	8	105
						92	9									
08	18569 X	16265	-0-	-2304	-0-	1671	1	14473	3	N	110					215
						121	9									
09	17970 X	14720	-0-	-3250	-0-	1648	1	13008	3	N	58					273
						64	9									
10	17484 X	17185	-0-	-299	-0-	1694	1	15342	3	N	135					408
						149	9									
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624				
05	18166 X	17016	-0-	-1150	-0-	16762	3	254	9	N	231	188	1	1	8	391
06	17730 X	16148	-0-	-1582	-0-	15922	3	226	9	N	205	186	1	1	8	409
07	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	18140	3	272	9	N	247	370	1	4	8	282
08	18321 X	18298	-0-	-23	-0-	18050	3	248	9	N	225	177	1			330
*09	17550 X	16993	-0-	-557	-0-	16748	3	245	9	N	223	367	1	4	8	182
10	18321 X	13881	-0-	-4440	-0-	13686	3	195	9	N	177					359
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314	- 15376				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	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				
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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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				
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210 N	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 11634 - 11680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA) 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 RASMUSSEN WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,900) 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 TAIT WELL #: 1 RRCID -> 215608 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

05	14B2 EXT	16	-0-	16	135	16	1	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	162	27	1	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	24	-0-	24	186	24	1	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-		186			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-		186			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-		186			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
TAIT, ALICE				WELL #:	3	RRCID ->	158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF. 9914 -	10078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	5	-0-	5	20	5	1			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	1			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	5	-0-	5	35	5	1			Y	-0-			9
*08	14B2 EXT	7	-0-	7	42	7	1			Y	-0-			9
*09	14B2 EXT	6	-0-	6	48	6	1			Y	-0-			9
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			9

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
TAIT, ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10715 -	10725	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)				88304 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
SIZEMORE				WELL #:	1	RRCID ->	208604	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13528	PERF.10132 -	10158	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABSHIER				WELL #:	1	RRCID ->	291513	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	13224	PERF.10379 -	10384	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	102	1	1769	2	N	-0-			63
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	252	1	1183	2	N	-0-			63
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	239	1	1380	2	N	-0-			63
08	3100 N	8148	-0-	5048	5048	78	1	7298	2	N	702	364	1	401
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	3608	772	9			N	NO RPT			401
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	1996					N	NO RPT			401

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		//CONT.//		88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10042	- 10048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	486 1	4970 2	N	147			306
							162 9						
06		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	497 1	4791 2	N	84	188 1		202
							92 9						
07		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	520 1	4997 2	N	100	188 1		114
							110 9						
08		5673 X	5465	-0-	-208	-0-	519 1	4830 2	N	105			219
							116 9						
09		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	506 1	4913 2	N	108	190 1		137
							119 9						
*10		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	536 1	5088 2	N	103			240
							113 9						

TAVENER, EAST (7950)				88471 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
NOVAK GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8002	- 8018	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	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	
05	32626 R	32191	-0-	-435	-0-	310 1	28667 2	N	2922	3069 1	7 8		746
						3214 9							
06	26670 #	25728	-0-	-942	-0-	300 1	22936 2	N	2265	2530 1	18 8		463
						2492 9							
07	29447 R	29447	-0-	-0-	-0-	288 1	25867 2	N	2993	3100 1			356
						3292 9							
08	36022	15828	-0-	-20194	-0-	282 1	12335 2	N	2919	2489 1	1 8		785
						3211 9							
09	34860	NO RPT	-0-	-34860	-0-				N	NO RPT			785
10	32178 #	NO RPT	-0-	-32178	-0-				N	NO RPT			785

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT		88805 400 886209	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON							
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
WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241												
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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTIN ON GO		89324 450 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER							
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
WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705												
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 5	180 9	Y	164	142 5		188
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 5	125 9	Y	114	71 1		231
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	291 5	152 9	Y	138	202 1		167
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16 5	151 9	Y	137	136 1		168
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	343 5	176 9	Y	160	156 5		172
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	104	60 5		216

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) DAYLIGHT PETROLEUM LLC KIRBY-MCINNIS		89324 700 208171	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TYLER							
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
WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700												
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTIN ON GO		89324 830 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER							
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
WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679												
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6 5	199 9	Y	181	157 5		259
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 5	138 9	Y	125	77 1	14 8	293
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	323 5	174 9	Y	158	317 1		134
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37 5	197 9	Y	179	178 1		135
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	293 5	200 9	Y	182	178 5		139
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	118	69 5		188

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP HONKY TONKIN		89352 400 206081	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TYLER							
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
WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060												
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2 3	1 5	Y	-0-			153
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			153
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3		Y	-0-			153
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			153
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	64 5		89
10	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			Y	-0-			89

BP GOOD		89352 400 206081	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TYLER							
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
WELL #: 1 RRCID -> 281526 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	33			604
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	30			634
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		Y	-0-			634
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	184 1		450
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	7 3	13 9	Y	12			462
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			Y	7			469

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081													
BP GOOD		WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5790 - 5796					
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081													
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5788 - 5791					
M	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1254	1261	5		787
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1763	1610	1	50 8	890
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	1225	5	1234	9	N	1122	1269	1		743
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	319	5	1462	9	N	1329	1440	1		632
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	3	3	1770	9	N	1609	2165	5		76
10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1440	1103	5		413

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
MYERS, A. E.		215343													
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MYERS, A. E.		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
MYERS, A. E.		215343													
MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MYERS, A. E.		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
MYERS, A. E.		215343													
MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4168 - 4193					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOOTH, T. R.		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
BOOTH, T. R.		215343													
BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2928 - 2942					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380				
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 18		RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC LOCKWOOD, H. P.		//CONT.// //CONT.//	89525 001 215343	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 4		RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1848	-	1870			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 6		RRCID -> 200965	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 3386	-	3398			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 203384	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 3959	PERF. 2786	-	2791			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 203910	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3001	-	3007			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 2268	-	2276			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 2906 - 2909					
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081 PERF. 2873 - 2918					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464 PERF. 3458 - 3461					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610 PERF. 3472 - 3476					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437 PERF. 2410 - 2414					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 5 R		RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480 PERF. 4872 - 4880					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4376 - 4392	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354 - 4360	
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347 - 5366	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A	
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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				
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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 075922		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P.		WELL #: 26		RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3856 - 3866			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
LANGSTON OIL, LLC		485297											
HEFFELFINGER 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271194		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 8770 - 8773			
05	14B DENY	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
05	1581 X	1050	-0-	-531	-0-	1024	2	26	9	N	24		190
06	1530 X	1077	-0-	-453	-0-	1043	2	34	9	N	31		221
07	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1646	2	24	9	N	22		243
*08	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1557	2	23	9	N	21		264
*09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1249	2	21	9	N	19		283
*10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1386	2	24	9	N	22	177 1	128

OIL AND GAS DIVISION

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)	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
05		5239 X	4895	-0-	-344	-0-	558 1	4282 2	N	50			220
06		5130 X	4692	-0-	-438	-0-	55 9	4096 2	N	51	182 1		89
07		5301 X	4759	-0-	-542	-0-	56 9	4150 2	N	46			135
08		5301 X	4590	-0-	-711	-0-	51 9	4002 2	N	27			162
09		4920 X	4192	-0-	-728	-0-	558 1	3619 2	N	30			192
10		4898 X	4115	-0-	-783	-0-	30 9	3526 2	N	28			220
							33 9						
							31 9						
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
DAWDY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252252	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10318 - 10502	
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
TIGNER (VICKSBURG)				89906 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000									
MERCURY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	174132	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 6419 - 6499	
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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	
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	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	
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10 1	44 9	Y	40	50 1		10
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10 1	33 9	Y	30	30 1		10
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10 1	33 9	Y	30			40
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	10 1	33 9	Y	30	40 1		30
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10 1	39 9	Y	35			65
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10 1	36 9	Y	33	10 1		88

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	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		
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	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		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1804	2	20	9	N	18				165
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1				166
07	1798 N	1427	-0-	-371	-0-	1427	2			N	-0-				166
08	1798 N	1385	-0-	-413	-0-	1373	2	12	9	N	11	160	1		17
09	1470 N	1188	-0-	-282	-0-	1171	2	17	9	N	15				32
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1312	2	13	9	N	12				44

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)		90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
TOMBALL GU 2		WELL #: 20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 5266 - 5268					
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	317	1	148	2	N	-0-				-0-
06	390 N	241	-0-	-149	-0-	139	1	102	2	N	-0-				-0-
07	403 N	247	-0-	-156	-0-	157	1	90	2	N	-0-				-0-
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	201	1	70	2	N	-0-				-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	99	1	77	2	N	-0-				-0-
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	360	1	167	2	N	-0-				-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1182	1	551	2	N	-0-					88
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	840	1	621	2	N	-0-					88
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1103	1	636	2	N	-0-					88
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1276	1	444	2	N	-0-					88
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	933	1	724	2	N	-0-					88
*10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1164	1	542	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

05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					147
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					147
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					147
08	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					147
*09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					147
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

05	744 N	595	-0-	-149	-0-	595	2			N	-0-					167
06	690 N	503	-0-	-187	-0-	503	2			N	-0-					167
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					167
08	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					167
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					167
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		2 C		RRCID -> 008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5497 - 5516
TOMBALL GU 7		WELL #:									
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
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-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	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	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
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-	-0-	
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-	-0-	
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2	N	-0-	-0-	
08	558 N	374	-0-	-184	-0-	374 2	N	-0-	-0-	
09	510 N	406	-0-	-104	-0-	406 2	N	-0-	-0-	
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2	N	-0-	-0-	

DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 5578	PERF. 5344	- 5412	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-	-0-	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-	-0-	
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-	
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 2	N	-0-	-0-	
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2	N	-0-	-0-	
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2	N	-0-	-0-	

TOMBALL (JACKSON 4400)				90620 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		10	RRCID -> 068899	COMPL. DATE 10/29/1976	TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SCHERER, W. B.		WELL #:			RRCID -> 126631	COMPL. DATE 02/25/1988	TOTAL DEPTH 6802	PERF. 4214	- 4219	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19	

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)				90620 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID -> 086064	COMPL. DATE 09/05/1979	TOTAL DEPTH 6538	PERF. 4351	- 4358	
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-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TOMBALL (KOBBS)				90620 276	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER		WELL #:		3	RRCID -> 008549	COMPL. DATE 07/01/1935	TOTAL DEPTH 5587	PERF. 5354	- 5375	
05	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-	-0-	
06	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-	-0-	
07	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-	-0-	
08	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-	-0-	
*09	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-	-0-	
10	1457 #	1391	-0-	-66	-0-	1391 2	N	-0-	-0-	

TOMBALL (KOBBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS															
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750															
LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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															
05	155 #	145	-0-	-10	-0-		145	2			N	-0-			70
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-		194	2			N	-0-			70
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-		171	2			N	-0-			70
08	155 #	110	-0-	-45	-0-		110	2			N	-0-			70
*09	191 R	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-			70
*10	164 R	164	-0-	-0-	-0-		164	2			N	-0-			70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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															
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOMBALL (MICHEL)		90620 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707											
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #: 22		RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6248 - 6255			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2170 3	782 9	N	711	732 1	1 8	98
06		2940 N	2929	-0-	-11	-0-	2048 3	881 9	N	801	754 1	1 8	144
07		2945 N	2893	-0-	-52	-0-	2164 3	729 9	N	663	679 1	1 8	127
08		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2142 3	837 9	N	761	768 1	1 8	119
09		2940 N	2791	-0-	-149	-0-	2099 3	692 9	N	629	599 1	1 8	148
*10		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2167 3	820 9	N	745	782 1	1 8	110

TOMBALL (MIOCENE 1450)		90620 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750											
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 1		RRCID -> 189303		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 5587		PERF. 1666 - 1676			
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	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			
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2		Y	-0-			1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		Y	-0-			1
07	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2		Y	-0-			1
08	62 N	17	-0-	-45	-0-		17 2		Y	-0-			1
09	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 2		Y	-0-			1
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 213934	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 2548	-	2556
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2	Y	-0-		-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-	
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-	
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	288	1	135	2	N	-0-	-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	198	1	146	2	N	-0-	-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	263	1	151	2	N	-0-	-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	317	1	110	2	N	-0-	-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	226	1	175	2	N	-0-	-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	297	1	138	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
HILLEGIST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5522 - 5538
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ADAMS, G. UNIT		90620 943 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
WELL #:		1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8682 - 8707				
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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			24
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			24
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			24
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			24
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			24
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			24
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			24
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			24

KOBBS A		90620 943 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
WELL #:		1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717		PERF. 8815 - 8835				
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			14
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			14
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			14
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			14
*07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			14
*08	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			14
*09	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			14
*10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			14

TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GAS UNIT 9		835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
WELL #:		15		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8611 - 8862				
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY MUELLER, E. E.		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
WELL #:		4 F		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8410 - 8439				
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			201
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			201
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			201
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	169	1	32
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			32
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			32

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GU 9		90620 952 835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
WELL #:		15		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8862 - 8868				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		90620 952 835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
WELL #:		1		RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF. 8818 - 8838				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.		WELL #: 2-U		RRCID -> 153833		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788		
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	838 1	3657 2	N	97	179
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	2170 1	2270 2	N	50 189 1	40
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	2079 1	2264 2	N	77	117
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1066 1	3064 2	N	75	192
09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	940 1	2708 2	N	-0- 179 1	13
*10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	1237 1	2635 2	N	172	185

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #: 2-L		RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 162216		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735		
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	394 1	1722 2	N	5	160
06	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	686 1	718 2	N	5	165
07	1922 N	1452	-0-	-470	-0-	692 1	753 2	N	6	171
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	664 1	1915 2	N	5	176
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	570 1	1644 2	N	-0-	176
*10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	565 1	1202 2	N	27 176 1	27

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (11700)		//CONT.//		90626 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		//CONT.//		293245								
COX, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	197425	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11730 - 11748	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	806 N	787	-0-	-19	-0-	145 1	631 2	N	10			108
06	570 N	220	-0-	-350	-0-	11 9	112 2	N	-0-			108
07	868 N	83	-0-	-785	-0-	108 1	43 2	N	1			109
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	39 1	1024 2	N	64	152 1		21
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	1 9	70 9					21
*10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	355 1	531 2	N	50			71
						70 9						
						228 1						
						250 1						
						55 9						

TOMBALL, SE. (12,250)				90626 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245							
COX, L.L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087396	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	12407	PERF.12268 - 12289
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	211585	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13262	PERF.12852 - 12874
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	227 1	991 2	N	5		93
06	720 N	618	-0-	-102	-0-	6 9	314 2	N	3		96
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	301 1		N	-0-		96
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	3 9	756 2	N	-0-		96
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	262 1	715 2	N	-0-		96
*10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	248 1	947 2	N	31		127
						444 1					
						34 9					

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				90628 284	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
TRESSLER, LILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	031001	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3985 - 4000
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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TRESLER, LILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	063830	COMPL. DATE	09/23/1973	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4363 - 4366
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.// 90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750									
COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-

TRESSELER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424	
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
WEGENHOF, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 3072 - 3190	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2021											

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	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M O		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

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		

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINITY BAY (FRIO 14-A)			//CONT.//		91264 620	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			//CONT.//		293375									
TRINITY BAY ST UT 1			WELL #:		111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8252 - 8303		
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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)					91270 255	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
JSB PETROLEUM					448030									
STATE TRACT 18-19 D			WELL #:			RRCID ->	123866	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 8038 - 8044		
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992														

TRULL (NODOSARIA 10)					91571 465	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
LEMON, RICHARD G.					496332									
GRESHAM, J. W. -A-			WELL #:			RRCID ->	048139	COMPL. DATE	04/08/1970	TOTAL DEPTH	11040	PERF. N/A		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005														

TRULL (8900)					91571 899	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC					197688										
GRESHAM GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	265865	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8878 - 8885			
05	3596	X	3278	-0-	-318	-0-	1880	2	1398	9	N	1271	1252	1	863
06	3360	X	2805	-0-	-555	-0-	1593	2	1212	9	N	1102	1244	1	721
07	3317	X	3023	-0-	-294	-0-	1812	2	1211	9	N	1101	1060	1	762
08	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	1649	2	1177	9	N	1070	893	1	939
09	3210	X	2345	-0-	-865	-0-	1261	2	1084	9	N	985	1078	1	846
*10	3286	X	2429	-0-	-857	-0-	1316	2	1113	9	N	1012	1074	1	784

TURTLE BAY (HET 6000)					91959 355	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS					661328									
MIDDLETON, A. D.			WELL #:		5	RRCID ->	047633	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	6598	PERF. N/A		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) PHANTOM OIL & GAS COOPER, WILLIAM HEIRS		91959 710 661328		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		3		RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6496 - 6506	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURTLE BAY (6100) EQUIPMENT HOT LINE WILCOX, H. C.		91959 923 253311		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		1A		RRCID -> 040298		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) LLOX, L.L.C. HAMILTON UNIT		91981 470 504583		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
WELL #:		1		RRCID -> 285874		COMPL. DATE 06/03/2019		TOTAL DEPTH 13841		PERF. 13664 - 13720				
05	143971 X	143971	-0-	-0-	-0-	2473	1	141086	2	N	298	345	1	128
						84	4	328	9					
06	130620 X	92801	-0-	-37819	-0-	2182	1	90406	2	N	183	173	1	138
						12	4	201	9					
07	134974 X	71707	-0-	-63267	-0-	1880	1	69677	2	N	134			272
						3	4	147	9					
08	134974 X	89117	-0-	-45857	-0-	2328	1	86569	2	N	200	352	1	120
						220	9							
09	130620 X	76890	-0-	-53730	-0-	2262	1	74510	2	N	107	172	1	55
						118	9							
10	134974 X	56086	-0-	-78888	-0-	2001	1	53934	2	N	137			192
						151	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC STATE TRACT 39A		681327 416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:		1		RRCID -> 246289		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10602		PERF. 11111 - 11148	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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				
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1807	2	54	9	N	49			149
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1780	2	58	9	N	53			202
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1832	2	35	9	N	32			234
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1825	2	42	9	N	38			272
*09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1739	2	31	9	N	28	185	1	115
*10	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1669	2	17	9	N	15			130

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE CREEK (10150 SD.) 91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BOONIE JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	2683 R	2683	-0-	-0-	-0-	150 1	2453 2		N	73			165
06	2430 #	1832	-0-	-598	-0-	80 9	1650 2		N	38			203
07	2914 #	1933	-0-	-981	-0-	42 9	1766 2		N	52			255
08	2914 #	1316	-0-	-1598	-0-	110 1	1224 2		N	20			275
09	2820 #	1802	-0-	-1018	-0-	57 9	1643 2		N	54	182 1		147
*10	71386	38390	-0-	-32996	-0-	70 1	36780 2		N	1200	935 1		412
						22 9							
						100 1							
						59 9							
						290 1							
						1320 9							

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 STARBURST ENERGY, INC. 815131
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
		PLUGGED AND ABANDONED				08/09/1996							

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ULRICH (YEGUA 1D) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		//CONT.// //CONT.//	92360 690 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING MURFF, BILLY		664125	WELL #:	4	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10175 - 10188
05	4061 #	3756	-0-	-305	-0-	24 1 75 9	3657 3	Y	68			228
06	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	14 1 83 9	2112 3	Y	75	156 1		147
07	3038 #	2557	-0-	-481	-0-	15 1 84 9	2458 3	Y	76	143 1		80
08	4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	26 1 53 9	4129 3	Y	48			128
09	3630 #	3300	-0-	-330	-0-	17 1 107 9	3176 3	Y	97			225
10	3751 #	3283	-0-	-468	-0-	27 1 149 9	3107 3	Y	135	142 1		218

ULRICH (YEGUA 2A) ALLIED-GULF ENERGY, LLC MORRISON-FLANAGAN		92360 700 014481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641

MARQUEE CORPORATION COCHRAN, STEVEN T.		526675	WELL #:	1	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10896 - 10905	
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-	190 1		122
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			N	5	99 1		28
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	38			66
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	449 2	35 9	N	32				98
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	421 2	23 9	N	21				119
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	444 2	19 9	N	17				136

ULRICH (YEGUA 3A) PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BRIARCOVE UNIT		92360 710 664125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416													
05	563 R	563	-0-	-0-	-0-	6 1 29 9	528 3	Y	26				32
06	780 #	505	-0-	-275	-0-	3 1 29 9	473 3	Y	26	30 1			28
07	899 #	494	-0-	-405	-0-	3 1 32 9	459 3	Y	29	37 1			20
08	899 #	525	-0-	-374	-0-	3 1 13 9	509 3	Y	12				32
09	870 #	507	-0-	-363	-0-	3 1 14 9	490 3	Y	13				45
*10	665 R	665	-0-	-0-	-0-	5 1 63 9	597 3	Y	57	40 1			62

ULRICH, E. (YEGUA 2A)		92361 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
MARQUEE CORPORATION		526675										
GULF LAND & INVESTMENT CO.		WELL #:		RRCID -> 214759		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2017												

KENSINGER		WELL #:		1		RRCID -> 246590		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210		
*11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2019 - P/A 12/03/19												

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)		92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL, LLC		862645										
STATE TRACT 72		WELL #:		1		RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559		
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GOLDENROD GAS, INC.		313121										
GOFF		WELL #:		39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556		
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
06	60 N		-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
07	62 N		-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
08	62 N		-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY "A"		92751 010 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
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

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10930 - 11012			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838 - 8842	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066 - 10080			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144														
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714								
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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144											
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
GALLOWAY ENERGY CO.		WELL #:		293303	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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				
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//	660286								
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10948 - 11006
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		309
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		309
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		309
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		309
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		309
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		309

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	9	RRCID ->	230078	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11310 - 11320
05	9393 X	3826	-0-	-5567	-0-	3704 3	122 9	Y	111	97 1	14
06	9090 X	2277	-0-	-6813	-0-	2218 3	59 9	Y	54	54 1	14
07	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0-		14
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-		14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.	11106 - 11134
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			Y	127	127 1	-0-
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			Y	-0-		-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-		-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	13	RRCID ->	235543	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11104 - 11110
05	1426 X	501	-0-	-925	-0-	423 3	78 9	Y	71	30 1	56
06	3180 X	410	-0-	-2770	-0-	368 3	42 9	Y	38	33 1	61
07	3286 X	784	-0-	-2502	-0-	748 3	36 9	Y	33		94
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	822 3	47 9	Y	43	89 1	48
09	DLQ G-10	783	-0-	783	783	735 3	48 9	Y	44		92
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	783			Y	NO RPT		92

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:	14	RRCID ->	241771	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8016 - 8215
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

EMILY LANGHAM A		WELL #:	19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11135 - 11172
05	2945 X	2235	-0-	-710	-0-	2117 3	118 9	N	107	56 1	116
06	2850 X	1736	-0-	-1114	-0-	1673 3	63 9	N	57	62 1	111
07	2945 X	2759	-0-	-186	-0-	2705 3	54 9	N	49		160
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2903 3	70 9	N	64	134 1	90
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2597 3	73 9	N	66		156
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		156

EMILY LANGHAM A		WELL #:	21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11024 - 11078
05	2201 X	1136	-0-	-1065	-0-	1058 3	78 9	N	71	35 1	557
06	2130 X	601	-0-	-1529	-0-	559 3	42 9	N	38	29 1	566
*07	2201 X	98	-0-	-2103	-0-	62 3	36 9	N	33		599
*08	1426 X	107	-0-	-1319	-0-	60 3	47 9	N	43	89 1	553
*09	600 N	108	-0-	-492	-0-	60 3	48 9	N	44		597
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	63 3	51 9	N	46	36 1	607

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286										
EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10339 - 10414		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	1332	-0-	1332	16336	1270	3	62	9	N	56			397
06	14B2 EXT	733	-0-	733	17069	712	3	21	9	N	19			416
*07	14B2 EXT	80	-0-	80	17149	62	3	18	9	N	16			432
*08	17236 X	87	-0-	-17149	-0-	64	3	23	9	N	21	45	1	408
*09	1530 X	84	-0-	-1446	-0-	60	3	24	9	N	22			430
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			430

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	130	2	415	9	Y	377	259	1	389
06	540 N	346	-0-	-194	-0-	32	2	314	9	Y	285	340	1	334
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	38	2	252	9	Y	229	182	1	381
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	110	2	414	9	Y	376	246	1	511
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	2	253	9	Y	230	253	1	488
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			488

VACATION (YEGUA 4\5) //CONT.// 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY //CONT.// 802845
 DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 11218 - 11228

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
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	124 2	272 9	Y	247	252 1		504
06	600 N	403	-0-	-197	-0-	26 2	377 9	Y	343	331 1		516
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31 2	317 9	Y	288	178 1		626
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	73 2	279 9	Y	254	240 1		640
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17 2	394 9	Y	358	246 1		752
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			752

VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 MERIT OILFIELD SERVICES 561110
 CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			641
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			641
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178 1		91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP AMERICA 'A-39' WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472

05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			35
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			35
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			35
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			35
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER		
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365								
BP-FLETCHER		WELL #:		1	RRCID -> 283672	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	13560 - 13610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-		523
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-		523
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		523
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177 1	346
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		346
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175 1	171
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2021												

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID -> 265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170 - 10268
05	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	465 1	13528 2	Y	153	177 1	159
06	9750 X	9347	-0-	-403	-0-	168 9 375 1	8886 2	Y	78	167 1	70
07	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	86 9 465 1	16238 2	Y	132		202
08	10075 X	8998	-0-	-1077	-0-	145 9 360 1	8568 2	Y	64	165 1	101
09	12300 X	5459	-0-	-6841	-0-	70 9 255 1	5148 2	Y	51		152
*10	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	56 9 375 1 132 9	12351 2	Y	120	177 1	95

VANESSA (WILCOX)				93206 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
JACKIE		WELL #:		1	RRCID -> 132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6469 - 6476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500									
BP-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12836 - 13006	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4185 X	3650	-0-	-535	-0-	639 1	2677 3	N	304	404 1	140
06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	334 9 618 1	3301 3	N	400	472 1	68
07	4185 X	4174	-0-	-11	-0-	440 9 639 1	3114 3	N	383	279 1	172
08	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	421 9 639 1	3053 3	N	373	499 1	46
09	4050 X	3650	-0-	-400	-0-	410 9 618 1	2629 3	N	366	305 1	107
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	403 9		N	NO RPT		107

PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12058 - 12506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	151 1	1290 3	Y	302	310 1	17
06	2310 N	1596	-0-	-714	-0-	332 9 141 1	1110 3	Y	314	330 1	1
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	345 9 219 1	1545 3	Y	479	424 1	56
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	527 9 186 1	1353 3	Y	419	468 1	7
09	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	461 9 160 1	1147 3	Y	410	353 1	64
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1758	451 9		Y	NO RPT		64

PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12700 - 12764	
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
05	3100 N	975	-0-	-2125	2010	425 1	460 3	Y	82	74 1	60
06	2500 N	490	-0-	-2010	-0-	90 9 158 1	224 3	Y	98	68 1	90
07	992 N	477	-0-	-515	-0-	108 9 70 1	400 3	Y	6	61 1	35
08	961 N	159	-0-	-802	-0-	7 9 10 1	149 3	Y	-0-		35
09	DLQ G-10	55	-0-	55	55	24 1	25 3	Y	5		40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55	6 9		Y	NO RPT		40

PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566	
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
05	5394 X	5276	-0-	-118	-0-	468 1	3539 3	Y	1154	1184 1	44
06	5220 X	3980	-0-	-1240	-0-	1269 9 373 1	2532 3	Y	977	1020 1	1
07	5208 X	293	-0-	-4915	-0-	1075 9 29 1	188 3	Y	69	62 1	8
08	5270 X	2572	-0-	-2698	-0-	76 9 230 1	1738 3	Y	549	557 1	-0-
09	DLQ G-10	2266	-0-	2266	2266	604 9 203 1	1509 3	Y	504	433 1	71
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2266	554 9		Y	NO RPT		71

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	5301 X	4779	-0-	-522	-0-	630 1	3505 3	Y	585	679 1	50
06	5100 X	3967	-0-	-1133	-0-	644 9	2984 3	Y	524	504 1	70
07	5270 X	4116	-0-	-1154	-0-	407 1	3178 3	Y	478	432 1	116
08	5270 X	3786	-0-	-1484	-0-	576 9	2862 3	Y	471	541 1	46
09	DLQ G-10	3345	-0-	3345	3345	412 1	382 3	Y	477	436 1	87
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3345	526 9		Y	NO RPT		87

BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836			
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	714 1	3605 3	Y	445	513 1	76
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	490 9	3141 3	Y	403	369 1	110
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	680 1	2975 3	Y	369	441 1	38
08	4030 X	3645	-0-	-385	-0-	443 9	2662 3	Y	322	305 1	55
09	DLQ G-10	3261	-0-	3261	3261	665 1	2351 3	Y	295	285 1	65
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3261	406 9		Y	NO RPT		65

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470			
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	168 1	1460 3	Y	327	336 1	35
06	2550 N	1913	-0-	-637	-0-	360 9	1361 3	Y	350	375 1	10
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	167 1	1721 3	Y	486	431 1	65
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	385 9	1595 3	Y	452	504 1	13
09	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	233 1	1571 3	Y	515	443 1	85
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2348	535 9		Y	NO RPT		85

PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518			
05	465 N	217	-0-	-248	-0-	85 1	114 3	Y	16	49 1	27
06	1170 N	983	-0-	-187	-0-	18 9	412 3	Y	213	120 1	120
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	337 1	65 9	Y	59	99 1	80
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	234 9	11 3	Y	44	94 1	30
09	DLQ G-10	787	-0-	787	787	422 1	240 3	Y	94	59 1	65
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	787	466 1		Y	NO RPT		65

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500							
PETTY "A" #7 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	229905	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11992 - 12032
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	154	1	984	3	N	127	109 1 60
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	140	9	1085	3	N	315	230 1 145
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	195	1	1520	3	N	333	430 1 48
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	347	9	1425	3	N	284	250 1 82
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	240	1	1054	3	N	280	213 1 149
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	366	9			N	NO RPT	149
						223	1					
						312	9					
						197	1					
						308	9					

PARKER FORESTRY			WELL #:		1	RRCID ->	233007	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12224 - 12710
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	559	1	1226	3	N	761	677 1 184
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	837	9	1557	3	N	606	526 1 264
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	409	1	1619	3	N	793	840 1 217
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	667	9	1529	3	N	886	983 1 120
09	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	421	1	932	3	N	648	561 1 207
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	872	9			N	NO RPT	207
						418	1					
						975	9					
						366	1					
						713	9					

PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	242125	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12006 - 12022
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	365	1	2382	3	Y	294	426 1 30
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	323	9	2087	3	Y	347	333 1 44
07	5332 X	2991	-0-	-2341	-0-	278	1	2330	3	Y	333	299 1 78
08	5332 X	2697	-0-	-2635	-0-	382	9	2062	3	Y	319	368 1 29
09	DLQ G-10	1986	-0-	1986	1986	366	9	1470	3	Y	268	249 1 48
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1986	284	1			Y	NO RPT	48
						351	9					
						221	1					
						295	9					

BP A-52			WELL #:		2	RRCID ->	249569	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11012 - 11026
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	752	1	3798	3	Y	473	541 1 82
06	5160 X	4641	-0-	-519	-0-	520	9	3417	3	Y	441	402 1 121
07	5332 X	4892	-0-	-440	-0-	739	1	3588	3	Y	457	532 1 46
08	5332 X	4860	-0-	-472	-0-	485	9	3544	3	Y	435	406 1 75
09	DLQ G-10	4661	-0-	4661	4661	801	1	3357	3	Y	427	406 1 96
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4661	503	9			Y	NO RPT	96
						837	1					
						479	9					
						470	9					

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500								
PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	2418 X	2106	-0-	-312	-0-	185 1 479 9	1442 3	Y	435 446 1	206
06	3120 X	2293	-0-	-827	-0-	207 1 538 9	1548 3	Y	489 514 1	181
07	3224 X	2409	-0-	-815	-0-	235 1 581 9	1593 3	Y	528 468 1	241
08	3224 X	2707	-0-	-517	-0-	257 1 647 9	1803 3	Y	588 672 1	157
09	DLQ G-10	2731	-0-	2731	2731	252 1 741 9	1738 3	Y	674 580 1	251
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2731			Y	NO RPT	251
PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540		
05	DLQ G-10	3348	-0-	3348	9180	287 1 659 9	2402 3	Y	599 615 1	110
06	DLQ G-10	2973	-0-	2973	12153	262 1 641 9	2070 3	Y	583 613 1	80
07	16364 X	4211	-0-	-12153	-0-	401 1 948 9	2862 3	Y	862 764 1	178
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	357 1 865 9	2623 3	Y	786 885 1	79
09	2550 X	2503	-0-	-47	-0-	226 1 633 9	1644 3	Y	575 495 1	159
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT	159
PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216		
05	713 N	339	-0-	-374	-0-	65 1 85 9	189 3	Y	77 80 1	5
06	660 N	304	-0-	-356	-0-	38 1 85 9	181 3	Y	77 69 1	13
07	217 N	118	-0-	-99	-0-	14 1 25 9	79 3	Y	23 32 1	4
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	221 1 482 9	1433 3	Y	438 396 1	46
09	DLQ G-10	1632	-0-	1632	1632	128 1 373 9	1131 3	Y	339 322 1	63
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1632			Y	NO RPT	63
PETTY C		WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638		
05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	1433 1 1984 9	3173 3	Y	1804 1945 1	95
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	774 1 1905 9	2848 3	Y	1732 1559 1	268
07	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	828 1 1904 9	3152 3	Y	1731 1843 1	156
08	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	815 1 2009 9	4469 3	Y	1826 1781 1	201
09	DLQ G-10	6453	-0-	6453	6453	533 1 1928 9	3992 3	Y	1753 1636 1	318
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6453			Y	NO RPT	318

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500											
PETTY D		WELL #:		1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12912	- 15952			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		25482 X	14256	-0-	-11226	-0-	747	1	9702	3	N	3461	3564	1	367
							3807	9							
06		18150 X	18043	-0-	-107	-0-	10470	3	4096	5	N	3161	3380	1	148
							3477	9							
07		18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	10794	3	4218	5	N	3248	2874	1	522
							3573	9							
08		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	4177	1	9931	5	N	3058	3207	1	373
							3364	9							
09		15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	8936	3	3995	5	N	2554	2325	1	602
							2809	9							
10		15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT			602

VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
MCCORD		WELL #:		1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13020	- 13130			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		6510	5773	-0-	-737	6489	310	1	5296	2	Y	152	184	1	5 8 147
							167	9							
06		6300	5926	-0-	-374	6115	300	1	5436	2	Y	173	188	1	5 8 127
							190	9							
07		6510	5504	-0-	-1006	5109	310	1	5032	2	Y	147	8	8	266
							162	9							
08		6510	5191	-0-	-1319	3790	310	1	4749	2	Y	120	177	1	5 8 204
							132	9							
09		5670	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT			204
10		5859	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			204

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)				93711 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MCCORD		WELL #:		3	RRCID ->	247845	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8030	- 8160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
OSAGE		WELL #:		1	RRCID ->	235086	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9137	- 9150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	307	1	22794	2	N	361	368	1	240
							397	9							
06		20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	261	1	19535	2	N	211	186	1	265
							232	9							
07		23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	310	1	22891	2	N	242	368	1	139
							266	9							
08		21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	268	1	20870	2	N	230	187	1	2 8 180
							253	9							
09		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT			180
10		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			180

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	21762 X	14349	-0-	-7413	-0-	282 1	13817 2	N	227	182 1		177
06	15570 X	11781	-0-	-3789	-0-	250 9	11304 2	N	226	188 1		215
07	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-	228 1		N	-0-			215
08	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-	249 9		N	-0-			215
09	16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-			N	NO RPT			215
10	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-			N	NO RPT			215

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAMPSON-CLARK GU WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY MIL-VID		//CONT.// 93765 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	

WELL #: 11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/18/2020		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13590 - 13790						
05	DLQ G-10	589	-0-	589	4773	219 1	363 2	Y	-0-	13	1			-0-
06	4985 X	212	-0-	-4773	-0-	7 4	61 1	124 2	Y	22	17	1		5
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	3 4	153 1	113 2	Y	5	8	1		2
08	3658 X	35	-0-	-3623	-0-	8 4	21 1	13 2	Y	-0-	2	1		-0-
09	3540 X	124	-0-	-3416	-0-	1 4	14 1	109 2	Y	-0-				-0-
10	589 X NO RPT		-0-	-589	-0-	1 4			Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571		PERF.12878 - 13007				
05	DLQ G-10	6207	-0-	6207	13555	742 1	4909 2	Y	426	422	1			125
06	17173 X	3618	-0-	-13555	-0-	87 4	658 1	2514 2	Y	366	385	1		106
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	43 4	1332 1	1275 2	Y	389	433	1		62
08	3813 X	2686	-0-	-1127	-0-	85 4	1310 1	843 2	Y	408	325	1		145
09	3690 X	3442	-0-	-248	-0-	84 4	333 1	2668 2	Y	382	293	1		234
*10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	21 4	503 1	2958 2	Y	342	396	1		180
						32 4		376 9						

DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13162 - 13878				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	58	58	1			-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13154 - 13246				
05	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3687	214 1	1419 2	Y	108	114	1			35
06	400 N	923	-0-	523	4210	26 4	171 1	650 2	Y	84	93	1		26
07	3100 N	1199	-0-	-1901	2309	10 4	505 1	484 2	Y	162	164	1		24
08	3100 N	830	-0-	-2270	39	32 4	433 1	178 9	Y	82	73	1		33
09	930 N	136	-0-	-794	-0-	28 4	28 4	90 9		15	26	1		22
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	13 1	13 1	104 2	Y	-0-	22	1		-0-
						2 4		17 9						

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13536 - 13550				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.L// 386310												
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12898 - 12948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	2651	-0-	2651	5711	313 1	2072 2	2072 2	Y	208	212 1			65
06	400 N	823	-0-	423	6134	37 4	229 9	470 2	Y	202	207 1			60
07	3100 N	1195	-0-	-1905	4229	7 4	222 9	457 2	Y	210	234 1			36
08	3100 N	1438	-0-	-1662	2567	476 1	231 9	430 2	Y	271	210 1			97
09	3000 N	795	-0-	-2205	362	31 4	298 9	463 2	Y	245	188 1			154
*10	1308 N	946	-0-	-362	-0-	43 4	270 9	566 2	Y	252	277 1			129
						58 1	277 9							
						4 4								
						96 1								
						7 4								

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13212 - 13320				
05	T. A.	475	-0-	475	1309	46 1	296 2	296 2	Y	116	47 1	81 8		15
06	0 A	-0-	-0-	-0-	1309	5 4	128 9		Y	-0-	15 1			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	1309				Y	-0-				-0-
08	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12770 - 12870				
05	DLQ G-10	1501	-0-	1501	7756	779 1	298 2	298 2	Y	385	361 1			119
06	8958 X	1202	-0-	-7756	-0-	424 9		161 2	Y	288	177 1			230
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	724 1		16 2	Y	192	347 1			75
08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	317 9			Y					
09	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	513 1	1457 2	1457 2	Y	380	364 1			91
*10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	211 9			Y					
						558 1			Y	303	174 1			220
						418 9			Y					
						603 1	931 2	931 2	Y	303	174 1			220
						333 9			Y					
						483 1	1043 2	1043 2	Y	250	366 1			104
						275 9			Y					

SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12830 - 12860				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	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				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	71	169 1			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23				65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	62				127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40				167
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58	177 1			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60				108

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13190	- 13345		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY			CNTY: ORANGE					
MIL-VID		WELL #:		1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12850	- 12860		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.13250	- 13345		
*04	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	251	1	8181	2	N	547	533	1	235
						602	9							
*05	7161 X	4708	-0-	-2453	-0-	313	1	4054	2	N	310	335	1	210
						341	9							
*06	6930 X	750	-0-	-6180	-0-	30	1	514	2	N	187	335	1	62
						206	9							
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			62
08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			62
09	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-			62
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			62

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		
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-		33	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2021 - WELL PLUGGED 1-6-2021														

BREECE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	02/05/2021	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 9217	- 9223		
05	2046 X	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			N	-0-		227	
06	1980 X	1	-0-	-1979	-0-		1	2		N	-0-		227	
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	184	1	43
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			43
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			43
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			43

LEXINGTON		WELL #:		102ST	RRCID ->	283921	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 9724	- 9734		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)										93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-										WELL #: 3		RRCID -> 173258		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5726 - 5732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE							
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-								
10		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	
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		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-								
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #: 6		RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5749 - 5752	
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-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT	-0-								
10		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	
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-								
09		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-								
10		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-								
ARCO HCSL										WELL #: 1		RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5938 - 5957	
05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1	N	-0-	-0-								
06		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1	N	-0-	-0-								
07		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1	N	-0-	-0-								
08		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1	N	-0-	-0-								
09		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1	N	-0-	-0-								
*10		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-								

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5938 - 5947
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

VILLAGE MILLS (6030)		//CONT.//		93831 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6099 - 6101
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-		80 1	12 9	Y	11	12 1	5
06	90 N	88	-0-	-2	-0-		77 1	11 9	Y	10	11 1	4
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		80 1	13 9	Y	12	11 1	5
08	93 N	92	-0-	-1	-0-		80 1	12 9	Y	11	11 1	5
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-		77 1	19 9	Y	17	15 1	7
10	93 N	90	-0-	-3	-0-		80 1	10 9	Y	9	11 1	5

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		//CONT.//		93832 288	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6651 - 6668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)		//CONT.//		93833 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	6276 - 6524
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		//CONT.//		93838 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BP AMERICA 757		WELL #:		1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	8456 - 8472
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	18

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 #:		1	RRCID ->	270307	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13904 - 13920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	806 N	590	-0-	-216	-0-	173	1	351	3	N	60	140
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	66	9	529	3	N	100	58
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	110	9	792	3	N	227	105
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	180	1	431	3	N	25	130
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	250	9	585	3	N	198	145
10	806 N	523	-0-	-283	-0-	160	1	313	3	N	39	184
						218	9					
						167	1					
						43	9					

BP 'R' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272435	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	15325	PERF.	12562 - 12578
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	677	1	5690	3	N	60	108
06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	66	9	4761	3	N	70	178
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	612	1	4059	3	N	38	55
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	77	9	3602	3	N	43	98
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	670	1	2692	3	N	43	141
*10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	42	9	4671	3	N	101	242
						674	1					
						47	9					
						587	1					
						47	9					
						647	1					
						111	9					

BP AMERICA FEE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280630	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	12477 - 13889
05	5425 X	4599	-0-	-826	-0-	913	1	3635	3	N	46	154
06	5250 X	4679	-0-	-571	-0-	51	9	3703	3	N	58	183
07	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	912	1	3673	3	N	50	35
08	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	64	9	4055	3	N	59	89
09	4680 X	4506	-0-	-174	-0-	910	1	3578	3	N	43	120
*10	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	55	9	4135	3	N	27	147
						945	1					
						65	9					
						881	1					
						47	9					
						948	1					
						30	9					

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	280631	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9076 - 9384
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
W.D. MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 288696		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9467 - 9548					
05	0 W	6623	-0-	6623	663771	6423	2	200	9	N	182	185	1		199
06	0 W	6985	-0-	6985	670756	6864	2	121	9	N	110	177	1		132
07	0 W	-0-	-0-	-0-	670756					N	43	103	1		72
08	0 W	-0-	-0-	-0-	670756					N	3				75
09	0 W	-0-	-0-	-0-	670756					N	-0-				75
10	0 W	-0-	-0-	-0-	670756					N	15				90

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)		94370 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303													
BASSI		WELL #: 1		RRCID -> 127994		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7593 - 7608					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				21
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-				21
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-				21
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-				21
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

WADSWORTH (CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
CORNELIUS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9100 - 9170					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-				97
*10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-				97

WADSWORTH (CH-1) //CONT.// 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031															
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 289130 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	24	1	28	2	N	-0-			84
*10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	20	1	32	2	N	-0-			84

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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															
05		0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
06		0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
07		0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
08		0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
09		0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
10		0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050															
SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556															
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

WADSWORTH (10,400 FRIO) BLUEFIN RESOURCES LLC EBERLE		//CONT.//	94543 814 077031	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WADSWORTH (10,400 FRIO) BLUEFIN RESOURCES LLC EBERLE			WELL #: 1	RRCID -> 216127	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 14001	PERF.10306	-	10329			
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	570 67 9	1	503	2	N	61 34 1	243
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	515 62 9	1	497	2	N	56 47 1	252
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	473 110 9	1	407	2	N	100 182 1	170
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	453 56 9	1	422	2	N	51 98 1	123
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	203 42 9	1	232	2	N	38 57 1	104
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	152 88 9	1	246	2	N	80 89 1	95

CORNELIUS, L.			WELL #: 2	RRCID -> 218804	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10920	-	10971			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
10	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			
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	57	
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	

SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE			747534 WELL #: 3	RRCID -> 170399	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10250	-	10310			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)		94547 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHIDLER, MARK L., INC.		776590												
DOSS, W.		WELL #: 2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12483 - 12508				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9810 - 9920				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
CORNELIUS, L.		WELL #: G 6		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13666 - 14896				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)		94547 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 279975		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 13947		PERF.12722 - 12792				
05	4495 X	4212	-0-	-283	-0-	4050	2	162	9	N	147	179	1	185
06	4350 X	4030	-0-	-320	-0-	3868	2	162	9	N	147			332
07	4061 X	4004	-0-	-57	-0-	3866	2	138	9	N	125	188	1	269
08	4216 X	3945	-0-	-271	-0-	3783	2	162	9	N	147	176	1	240
09	4080 X	3734	-0-	-346	-0-	3576	2	158	9	N	144	177	1	207
10	4216 X	3538	-0-	-678	-0-	3385	2	153	9	N	139	178	1	168

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	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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			
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			147
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			147
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1079 2	89 9	170 1	58
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2194 2	87 9	79	137
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	266 1	304 2	52 129 1	60
*10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	536 1	865 2	37	97
						41 9			

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287							
GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2			-0-
06	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833 2			-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2			-0-
08	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	1908 2			-0-
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2			-0-
10	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1898 2	1 9	1 1 8	-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	119 1	1893 2	N	-0-
06	1890 X	1779	-0-	-111	-0-	110 1	1669 2	N	-0-
07	1953 X	1811	-0-	-142	-0-	106 1	1705 2	N	-0-
08	1953 X	1496	-0-	-457	-0-	86 1	1410 2	N	-0-
09	1890 X	1536	-0-	-354	-0-	90 1	1446 2	N	-0-
*10	3100 N	3533	-0-	433	433	207 1	3324 2	N	107
						2 9			

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		N	-0-
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2		N	-0-
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2		N	-0-
08	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2		N	-0-
09	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2		N	-0-
*10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		N	-0-

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
TYE		WELL #: 1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493

WEBSTER 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650 - 5658			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599 - 5609			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649 - 5665			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5414 - 5430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	66	180 1	52
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	58		110
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	60		170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	177 1	63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34		97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47		144

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
 KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				87
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				87
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87

SUNDOWN ENERGY LP 829482
 CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

05		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2839	2	173	9	N	157	149	1			185
06		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2930	2	162	9	N	147	151	1			181
07		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					181
08		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3090	2	68	9	N	62	145	1			98
09		3060 X	465	-0-	-2595	-0-	465	2			N	-0-					98
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					98

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				39
06		7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	10				49
07		7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	6				55
08		7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	2				57
*09		404 X	404	-0-	-0-	-0-	253	2	151	9	N	137					194
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

05		22148	19908	-0-	-2240	-0-	19626	3	282	9	N	256	370	1			552
06		20646	19323	-0-	-1323	-0-	19058	3	265	9	N	241	170	1			623
07		18600	20241	-0-	1641	1641	19940	3	301	9	N	274	363	1			534
08		23487	20223	-0-	-3264	-0-	19935	3	288	9	N	262	182	1			614
09		21170	19585	-0-	-1585	-0-	19321	3	264	9	N	240					854
10		18600	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					854

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1550 X	17	-0-	-1533	-0-	17	2			N	-0-					18
06	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					18
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					18
08	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					18
09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					18
10	2635 X	1905	-0-	-730	-0-	1905	2			N	-0-					18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

*M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		4560 X	3782	-0-	-778	-0-	484	1	3298	2	Y	-0-					155
*12		4712 X	4524	-0-	-188	-0-	665	1	3859	2	Y	-0-					155
*01		4712 X	4628	-0-	-84	-0-	736	1	3892	2	Y	-0-					155
*02		4256 X	3321	-0-	-935	-0-	357	1	2964	2	Y	-0-					155
*03	DLQ	G-10	4524	-0-	4524	4524	532	1	3992	2	Y	-0-					155
*04	DLQ	G-10	4183	-0-	4183	8707	639	1	3544	2	Y	-0-	102	1			53
*05	DLQ	G-10	4362	-0-	4362	13069	293	1	4069	2	Y	-0-					53
*06		17048 X	3979	-0-	-13069	-0-	271	1	3708	2	Y	-0-					53
*07		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	298	1	3923	2	Y	-0-					53
*08		4526 X	4140	-0-	-386	-0-	267	1	3873	2	Y	-0-					53
*09		4230 X	3829	-0-	-401	-0-	257	1	3572	2	Y	-0-	42	1			11
10		4371 X	3661	-0-	-710	-0-	230	1	3431	2	Y	-0-					11

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	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

*M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		27750 X	27401	-0-	-349	-0-	3505	1	23896	2	Y	-0-					108
*12		28675 X	25370	-0-	-3305	-0-	3731	1	21639	2	Y	-0-					108
*01		28675 X	25254	-0-	-3421	-0-	4014	1	21240	2	Y	-0-					108
*02		25564 X	20931	-0-	-4633	-0-	2248	1	18683	2	Y	-0-					108
*03	DLQ	G-10	25099	-0-	25099	25099	2951	1	22148	2	Y	-0-					108
*04	DLQ	G-10	23356	-0-	23356	48455	3570	1	19786	2	Y	-0-	49	1			59
*05	DLQ	G-10	23904	-0-	23904	72359	1604	1	22300	2	Y	-0-					59
*06		94771 X	22412	-0-	-72359	-0-	1527	1	20885	2	Y	-0-					59
*07		23487 X	23487	-0-	-0-	-0-	1657	1	21830	2	Y	-0-					59
*08		25110 X	24174	-0-	-936	-0-	1556	1	22618	2	Y	-0-					59
*09		23370 X	22287	-0-	-1083	-0-	1496	1	20791	2	Y	-0-	22	1			37
10		23901 X	22645	-0-	-1256	-0-	1423	1	21222	2	Y	-0-					37

OIL AND GAS DIVISION

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

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BU RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027		PERF. 16060		- 16140		

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021																

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		

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-

WHARTON, W. (4570)				96728 616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
BROWN		WELL #:		1		RRCID -> 200443		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4596		- 5272		

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2021

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MINEXPROD LLC 569678
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) //CONT.// 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		9
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995											

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
10	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

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	0	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53

OIL AND GAS DIVISION

WIED (RHINEHART A SAND)		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCKINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)		97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
OGLETREE		WELL #: 4		RRCID -> 232648		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680		
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681								
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.// 97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 848681									
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271204		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT		
							CODE	CODE	BALANCE		
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		17 1	1458 2	141	135 1	187
							155 9				
06	1620 N	1498	-0-	-122	-0-		20 1	1317 3	146	156 1	177
							161 9				
07	1643 N	1248	-0-	-395	-0-		10 1	1075 3	148	191 1	134
							163 9				
08	1643 N	932	-0-	-711	-0-		6 1	755 3	155	215 1	74
							171 9				
09	1350 N	898	-0-	-452	-0-		8 1	744 3	133	146 1	61
							146 9				
10	1240 N	652	-0-	-588	-0-		1 1	542 3	99	78 1	82
							109 9				

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 200478		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929			
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 2									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON, CATHERINE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 201186		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203285		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213204		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874							
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220 - 13326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DOC		WELL #:	1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.13013 - 13714
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:	9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340								
TATE, R.R.		WELL #: 1														
05	2046 N	2079	-0-	33	1881	2079	2		Y	-0-						129
06	3000 N	2145	-0-	-855	1026	2143	2	2	9	Y	2					131
07	2046 N	688	-0-	-1358	-0-	686	2	2	9	Y	2					133
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					133
*09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1960	2	6	9	Y	5					138
*10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1707	2	6	9	Y	5					143

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222								
05	682 N	683	-0-	1	-0-	683	2		N	-0-						112
06	780 N	705	-0-	-75	-0-	704	2	1	9	N	1					113
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2090	2	1	9	N	1					114
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					114
09	720 N	645	-0-	-75	-0-	644	2	1	9	N	1					115
10	868 N	562	-0-	-306	-0-	561	2	1	9	N	1					116

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607		RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042								
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 8														
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152														
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277								
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607														
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256								
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
*01	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	4	Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	23	-0-	23	46	23	4	Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	23	-0-	23	69	23	4	Y	-0-		-0-
*04	94 R	25	-0-	-69	-0-	25	4	Y	-0-		-0-
*05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	4	Y	-0-		-0-
*06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	4	Y	-0-		-0-
*07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	4	Y	-0-		-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-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
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		168
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		168
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		168
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		168
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	Y	-0-		168
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	Y	-0-		168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
BARROW, R. J.		WELL #:		17	RRCID ->	179197	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9610 - 9620
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	Y	-0-		-0-

BARROW, R. J.		WELL #:		18	RRCID ->	206885	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9451 - 9663
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)		97736 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
WAKEFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 267028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580				
M	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
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-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)		97736 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
WAKEFIELD, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 133630		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438				
05	155 N	186	-0-	31	-0-	186	2	Y	-0-			59
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			59
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			59
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			59
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-			59
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-			59

WILLOW SLOUGH (13300)		97736 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023										
BARROW RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 169411		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 279195		COMPL. DATE 01/08/2017		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2	N	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-			-0-

ANNA LEE GU		WELL #: 1		RRCID -> 282765		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799				
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	1
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-	1
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-	1
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-	1
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	7	2
						8	9					
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-	2

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				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590															
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066															
05		4402 X	3330	-0-	-1072	-0-	3312	2	18	9	N	16			195
06		4170 X	2296	-0-	-1874	-0-	2264	2	32	9	N	29			224
07		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4553	2	44	9	N	40	1	8	263
08		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4373	2	19	9	N	17	163	1	117
09		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4213	2	6	9	N	5			122
10		4557 X	4364	-0-	-193	-0-	4312	2	52	9	N	47			169

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471															
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	492	2	47	9	N	43			238
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	470	2	36	9	N	33	188	1	83
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	165	2	17	9	N	15			98
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1			99
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	620	2	174	9	N	158			257
10		186 N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-	194	1	63

ZWERNE MANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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															
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES, INC.			98290 001 549836	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON				
WELL #: 17			RRCID -> 106819	COMPL. DATE 08/14/1983	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5256	- 5265			
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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES			98290 100 701560	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON				
WELL #: C232			RRCID -> 233274	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 5696	PERF. 4356	- 4376			
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-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES			WELL #: C244	RRCID -> 258681	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5145	- 5152		
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-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

WITHERS, NORTH (-F-) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES			98290 284 701560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
WELL #: C232			RRCID -> 192264	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH 5696	PERF. 5503	- 5506			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHOCO PRODUCTION LLC LHA			778196 1	RRCID -> 205482	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5639	- 5640		
05	4775	1240	-0-	-3535	-0-	1240 2	N	-0-		144
06	1900	1250	-0-	-650	-0-	1250 2	N	-0-		144
07	620		-0-	-620	-0-		N	-0-		144
08	620		-0-	-620	-0-		N	-0-		144
09	600		-0-	-600	-0-		N	-0-		144
10	620	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		144

WITHERS, NORTH (MARG. 1)										98290 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
PIERCE ESTATES										WELL #:	94	RRCID ->	115264	COMPL. DATE	02/13/1985	TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5240 - 5250
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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	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
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134				
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134				
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134				
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134				
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				134				

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)										98428 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC										846255									
GARRETT, W. D. GU										WELL #:	1	RRCID ->	218323	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	13286 - 14804
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

GARRETT, W. D. GU										WELL #:	3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14342 - 15574
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
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-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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				
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WYLIE (FRIO 3925)		99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.		295861												
HALEY		WELL #: 1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3913 - 3915				
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYLLIE (FRIO 3925)		//CONT.//		99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900								
WITTER S ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978			CAPACITY		CNTY: HARRIS			
THOMAS												
		WELL #:		1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
JACINTOPORT		WELL #:		1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	59272	X	50709	-0-	-8563	-0-	310 1	49599	2	N	727	713	1 2 8 174
							800 9						
06	56430	X	48448	-0-	-7982	-0-	300 1	47301	2	N	770	517	1 3 8 424
							847 9						
07	49204	X	49204	-0-	-0-	-0-	310 1	48111	2	N	712	866	1 1 8 269
							783 9						
08	51153	X	51153	-0-	-0-	-0-	307 1	49941	2	N	823	720	1 3 8 369
							905 9						
09	49080	X	NO RPT	-0-	-49080	-0-				N	NO RPT		369
10	50716	X	NO RPT	-0-	-50716	-0-				N	NO RPT		369

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943 - 11953
05	100776	X	100776	-0-	-0-	-0-	310 1	99356	2	N	1009	1063	1 1 8 274
							1110 9						
06	96244	X	96244	-0-	-0-	-0-	300 1	94515	2	N	1299	1071	1 1 8 501
							1429 9						
07	99294	X	99294	-0-	-0-	-0-	310 1	97895	2	N	990	1260	1 1 8 230
							1089 9						
08	99480	X	99480	-0-	-0-	-0-	310 1	97937	2	N	1121	1239	1 2 8 110
							1233 9						
09	93390	X	NO RPT	-0-	-93390	-0-				N	NO RPT		110
10	96503	X	NO RPT	-0-	-96503	-0-				N	NO RPT		110

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ETOCO, L.P. 255133
 HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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

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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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

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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																	

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																	

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005																	

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

05	32984	#	21746	-0-	-11238	-0-	21000	3	746	9	N	678	720	1			194
06	29100	#	25113	-0-	-3987	-0-	24447	3	666	9	N	605	555	1			244
07	30070	#	27983	-0-	-2087	-0-	27264	3	719	9	N	654	552	1			346
08	32322	R	32322	-0-	-0-	-0-	31330	3	992	9	N	902	905	1			343
09	31234	R	31234	-0-	-0-	-0-	30726	3	508	9	N	462	731	1			74
*10	31952	R	31952	-0-	-0-	-0-	31220	3	732	9	N	665	366	1			373

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 FRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					177
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	199	1	335	2	N	58					235
							64	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.//		99843 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
BOGATTO		WELL #:		1	RRCID -> 178278			COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10761 - 11123		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-		37 1	1198 2	N	77	1 8	114	
								85 9						
06		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-		536 1	827 2	N	35		149	
								39 9						
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		149	
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	47	1 8	195	
09		150 X	114	-0-	-36	-0-		37 1	63 2	N	13	178 1	30	
								14 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	

LEYENDECKER-CULLEN				WELL #:		1	RRCID -> 181196			COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10738 - 11186

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LEYENDECKER				WELL #:		2	RRCID -> 187651			COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9624 - 9844

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-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	